

**FORMULAR DE SOLICITARE A AUTORIZATIEI INTEGRATE DE MEDIU
PENTRU ACTIVITATEA
*INSTALATIE PENTRU DISTILAREA FRACTIONATA A TITEIULUI***

*Localitatea DRANOVATU, str.
Valcei, nr. 47, jud. Olt*

BENEFICIAR: SC DAROGAS OIL SRL

INTOCMIT: S.C. CONSTEHNO AL SRL - PLOIESTI

- 2 0 1 9 -

CUPRINS

FORMULAR DE SOLICITARE

INFORMATIA SOLICITATA DE ARTICOLUL 6 AL DIRECTIVEI IPPC

LISTA DE VERIFICARE A COMPONENTEI DOCUMENTATIEI DE SOLICITARE

1. REZUMAT NETEHNIC	11
1. DESCRIERE ACTIVITATI	11
2. PREZENTAREA CONDITIILOR PREZENTE ALE AMPLASAMENTULUI, INCLUSIV POLUAREA ISTORICA	13
4. TEHNICI DE MANAGEMENT	14
<i>Sistemul de management</i>	14
5. INTRARI DE MATERIALE	14
<i>Selectia materiilor prime</i>	14
6. CERINTELE BAT	14
7. AUDITUL PRIVIND MINIMIZAREA DESEURILOR (MINIMIZAREA UTILIZARII MATERIILOR PRIME)	14
2. TEHNICI DE MANAGEMENT	18
2.1 Sistemul de management	18
3. INTRARI DE MATERIALE	23
3.1 Selectia materiilor prime	23
3.2 CerinteleBAT	26
3.3 Auditul privind minimizarea deeurilor (minimizarea utilizarii materiilor prime)	27
3.4 Utilizarea apei	27
4. PRINCIPALELE ACTIVITATI	30
4.1 Inventarul proceselor	30
4.2.Descrierea proceselor	30
4.3 Inventarul iesirilor (produselor)	39
4.4 Inventarul iesirilor (deeurilor) – <i>inclusiv cele considerate ca produs final al procesului analizat si identificate intabelul 4.3.</i>	39
4.5 Diagramele elementelor principale ale instalatiei	39
4.6 Sistemul de exploatare	40
4.7 Studii pe termen mai lung considerate a fi necesare	40
4.8 Cerinte caracteristice BAT	40
5.1.Reducerea emisiilor din surse punctiforme in aer	42
5.2. Minimizarea emisiilor fugitive in aer	43
5.3.Reducerea emisiilor din surse punctiforme in apa de suprafata si canalizare	45
5.4. Pierderi si scurgeri in apa de suprafata, canalizare si apa subterana	49
5.5. Emisii in ape subterane	51

5.6. Miros	52
5.7. Tehnologii alternative de reducere a poluarii studiate pe parcursul analizei/evaluării BAT	56
6. MINIMIZAREA SI RECUPERAREA DESEURILOR	57
6.1 Surse de deseuri	57
6.2 Evidenta deseurilor	58
6.3 Zone de depozitare	58
6.4 Cerinte speciale de depozitare	58
6.5 Recipienti de depozitare (acolo unde sunt folositi)	59
6.6 Recuperarea sau eliminarea deseurilor	60
7. ENERGIE	62
7.1 Cerinte energetice de baza	62
7.2 Masuri tehnice	63
7.3 Eficienta Energetica	64
7.4 Alternative de furnizarea energiei	65
8. ACCIDENTELE SI CONSECINTELE LOR	66
8.1 Controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase-SEVESO	66
8.2 Plan de management al accidentelor	66
8.3 Tehnici	67
9. ZGOMOT SI VIBRATII	69
9.1 Receptori	69
9.2 Surse de zgomot	69
9.3 Studii privind masurarea zgomotului in mediu	70
9.4 Intretinere	70
9.5 Limite	70
9.6 Informatii suplimentare cerute pentru instalatiile complexe si/sau cu risc ridicat	71
10. MONITORIZARE	72
10.1 Monitorizarea si raportarea emisiilor in aer	72
10.2 Monitorizarea emisiilor in apa de suprafata	72
10.3 Monitorizarea si raportarea emisiilor in apa subterana	75
10.4 Monitorizarea si raportarea emisiilor in rețeaua de canalizare	75
10.5 Monitorizarea si raportarea deseurilor	75
10.6 Monitorizarea mediului	75
10.7 Monitorizarea variabilelor de proces	77
10.8 Monitorizarea pe perioadele de functionare anormala	77
11. DEZAFECTARE	78
11.1 Masuri de prevenire a poluarii luate inca din faza de proiectare	78
11.2 Planul de inchidere a instalatiei	78

11.3 Structuri subterane	78
11.4 Structuri supraterane	79
11.5 Lagune (iazuri de decantare, iazuri biologice)	79
11.6 Depozite de deseuri	80
11.7 Zone din care se preleveaza probe	80
12. ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLA INSTALATIA	81
12.1 Sinergii	81
12.2 Selectarea amplasamentului	81
13. LIMITELE DE EMISIE	82
<i>Inventarul emisiilor si compararea cu valorile limita de emisie stabilite/admise</i>	82
13.1 Emisii in aer asociate cu utilizarea BAT-urilor	82
14. IMPACT	85
14.1 Evaluarea impactului emisiilor asupra mediului	85
14.2 Localizarea receptorilor, a surselor de emisii si a punctelor de monitorizare	85
14.3 Identificarea efectelor evacuarilor din instalatie asupra mediului	86
14.4 Managementul deseurilor	86
14.5 Habitate speciale	87
15. PROGRAMUL PENTRU CONFORMARE SI PROGRAMUL DE MODERNIZARE	88

GLOSAR DE TERMENI

(A n)	Referinta la un punct de emisie in aer
(L n)	Referinta la un punct de emisie in apa
(W n)	Referinta la sursa de desuri
AEM	Agentia Europeana de Mediu
BAT	Cele Mai Bune Tehnici Disponibile
BPEO	Cea Mai Buna Optiune de Mediu Practicabila
BREF	Documentul de Referinta BAT
CCC	Centrul Comun de Cercetare
CE	Comisia Europeana
COV	Compusi Organici Volatili
EIONet	Reteaua Europeana de Informatii si Observatii
EIPPCB	Biroul European IPPC
EMAS	Schema de Audit si Management de Mediu
EPER	Registrul European al Emisiilor Poluante
EUROStat	Serviciul UE de Statistica
EWC	Codul European al Deseurilor
EWC	Catalogul European al Deseurilor
GTL	Grupurile Tehnice de Lucru
IF	Intrebari frecvente
IPPC	Prevenirea si Controlul Integrat al Poluarii
NACE	Nomenclatorul Activitatilor Comerciale
NOSE-P	Clasificarea Eurostat a surselor de poluare – Procese
ONG	Organizatii Non Guvernamentale
SCASO	Substante care afecteaza stratul de ozon
SCM	Standard de Calitate a Mediului
SNAP	Nomenclatorul Inventarului Emisiilor
TA Luft	Prevederile tehnice germane privind calitatea aerului
UE	Uniunea Europeana
VLEs	Valorile Limita de Emisie

FORMULAR DE SOLICITARE

Numele instalatiei

INSTALATIE DE DISTILARE FRACTIONATA A TITEIULUI

Telefon:0722356798

Fax: -

e-mail: viadomenii@yahoo.com

Numele Solicitantului, adresa, numarul de inregistrare la Registrul Comertului

S.C. DAROGAS OIL SRL

DRANOVATU, Str. Valcei, nr. 47, com. Ganeasa, jud. OLT

Numar de inmatriculare: J28/11799/2011, CUI 29429265

Activitatea conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale

Activitatea principala desfasurata pe amplasamentul analizat este:

"Fabricarea produselor obtinute din prelucrarea titeiului " - CAEN 1920

Conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale (transpunerea in legislatia nationala a Directivei IED), modificata si comletata prin OUG 101/14.12.2017, activitatile de la punctul de lucru din Dranovatu, Str. Valcei, nr. 47, jud. Olt intra sub incidenta Anexei 1.

Activitatile declarate la sediul social, conform Certificatului constator emis in data de 08.01.2016 sunt:

- 1920Fabricarea produselor obtinute din prelucrarea titeiului;
- 4671 Comert cu ridicata a combustibililor solizi, lichizi si gazosi si al produselorderivate;
- 5210 Depozitari;
- 3811 Colectarea deseurilor nepericuloase;
- 3812 Colectarea deseurilor periculoase;
- 3821 Tratarea si eliminarea deseurilor nepericuloase;
- 3822 Tratarea si eliminarea deseurilor periculoase;
- 3832 Recuperarea materialelor reciclabile sortate;
- 7211 Cercetare-dezvoltare in biotehnologie;
- 7219 Cercetare-dezvoltare in alte stiinte naturale si inginerie.

La punctul de lucru din satul Dranovatu, str. Valcei, nr.47, com. Ganeasa , jud. Olt, conform Certificat Constator nr. 17611/2014, se desfasoara urmatoarele activitati:

- 1920 –Fabricarea produselor obtinute din prelucrarea titeiului;
- 4671 – Comert cu ridicata a combustibililor solizi, lichizi si gazosi si al produselor derivate;
- 5210 – Depozitari.

Codurile NOSE-P și SNAP-2 sunt:

- cod NOSE -P - 105.08
- Cod SNAP-2 – 0401

Numele si prenumele proprietarului:

S.C. DAROGAS OIL S.R.L.

Numele si functia persoanei imputernicite sa reprezinte titularul activitatii pe tot parcursul derularii procedurii de revizuire a Autorizatiei Integrate de Mediu:

Rauta Ion - Manager proiect

Numele si prenumele persoanei responsabile cu activitatea de protectie a mediului:

Bercea Niculina – Responsabil de mediu conform Legii 211/2011

Nr. de telefon: 0731123930

Adresa de e-mail: nina.bercea@yahoo.com

In numele firmei mai sus menționată, solicităm prin prezenta emiterea Autorizației Integrate de mediu conform prevederilor Legii 278/2013 privind emisiile industriale completată și modificată prin OUG101/2017.

Titularul de activitate/operatorul instalației își asumă răspunderea pentru corectitudinea și completitudinea datelor și informațiilor furnizate autorității competente pentru protecția mediului în vederea analizei și demarării procedurii de autorizare.

Nume

Lunțaru Claudia

Funcția

Administrator

Semnatura și stampila

Data:

Informatia solicitata pentru emiterea unei noi autorizatii integrate de mediu

O descriere a:	Unde se regaseste in formularul de solicitare	Verificare efectuata
- instalatiei si activitatilor sale	Formularul de solicitare, Sectiunea 4	
- materiile prime si auxiliare, alte substante si energia utilizata in sau generata de instalatie.	Formularul de solicitare, Sectiunea 3	
- sursele de emisii din instalatie,	Formularul de solicitare, Sectiunea 5	
- conditiile amplasamentului pe care se afla instalatia,	Raportul de amplasament si Sectiunea 12	
- natura si cantitatile estimate de emisii din instalatie in fiecare factor de mediu precum si identificarea efectelor semnificative ale emisiilor asupra mediului,	Sectiunile 13 si 14.	
- tehnologia propusa si alte tehnici pentru prevenirea sau, unde nu este posibila prevenirea, reducerea emisiilor de la instalatie,	Formularul de solicitare Sectiunile 3.2, 3.4.3, 5.1 si 13	
- acolo unde este cazul, masuri pentru prevenirea si recuperarea deeurilor generate de instalatie,	Formularul de solicitare Sectiunea 6	
- masuri suplimentare planificate in vederea conformarii cu principiile generale decurgand din obligatiile de baza ale operatorului asa cum sunt ele stipulate in Art. 3 al Directivei:	Formularul de solicitare Sectiunea 15	
(a) sunt luate toate masurile adecvate de prevenire a poluarii, in mod special prin aplicarea Celor Mai Bune Tehnici Disponibile;	Formularul de solicitare sectiunea 3.2 si 13	
(b) nu este cauzata poluare semnificativa;	Formularul de solicitare Sectiunea 14	
(c) este evitata generarea de deseuri in conformitate cu Directiva 75/442/EEC din 15 Iulie 1975 privind deeurile(11); acolo unde sunt generate deseuri, acestea sunt recuperate sau , unde acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic sau economic, ele sunt eliminate astfel incat sa se evite sau sa se reduca orice impact asupra mediului;	Formularul de solicitare Sectiunea 6	
(d) energia este utilizata eficient;	Formularul de solicitare Sectiunea 7	
(e) sunt luate masurile necesare pentru prevenirea accidentelor si limitarea consecintelor lor;	Formularul de solicitare Sectiunea 8	
(f) sunt luate masurile necesare la incetarea definitiva a activitatilor pentru a evita orice risc de poluare si de a aduce amplasamentul la o stare satisfacatoare	Formularul de solicitare Sectiunea 11	
- masurile planificate pentru monitorizarea emisiilor in mediu.	Formularul de solicitare Sectiunea 10	
- alternativele principale studiate de solicitant	Formularul de solicitare Sectiunile 5.7 si 12.2	
Solicitarea autorizarii trebuie de asemenea sa includa un rezumat netehnic al sectiunilor mentionate mai sus.	Formularul de solicitare Sectiunea 1	

Lista de Verificare a Componentei Documentatiei de Solicitare

LISTA DE VERIFICARE A COMPONENTEI DOCUMENTATIEI DE SOLICITARE

In plus fata de acest document, verificati daca ati inclus elementele din tabelul urmator

	Element	Sectiune relevanta	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
1	Activitatea face parte din sectoarele incluse in autorizarea integrata de mediu		Da	
2	Dovada ca taxa pentru etapa de evaluare a documentatiei de solicitare a autorizatiei integrate a fost achitata		Da	
3	Formularul de solicitare a autorizatiei integrate de mediu		Da	
4	Rezumat netehnic	Sectiunea 1	Da	
5	Diagramele proceselor tehnologice (schematic), acolo unde nu sunt incluse in acest document, includeți punctele de emisie în toți factorii de mediu	Sectiunea 4.5	Da	
6	Raportul de amplasament	Document independent	Da	
7	Analize cost-beneficiu realizate pentru Evaluarea BAT	nu este cazul		
8	O evaluare BAT completa pentru intreaga instalatie	Sectiunea 5.7 si Document independent		
9	Organigrama instalatiei	Sectiunea 2.1 și ANEXA Solicitare	Da	
10	Planul de situatie Indicati limitele amplasamentului	Formularul de solicitare	Da	
11	Suprafete construite/betonate si suprafete libere/verzi permeabile si impermeabile	Formularul de solicitare	Da	
12	Locatia instalatiei	Sectiunea 2.3.5	Da	
13	Locatiile (partile din instalatie) cu emanatii de mirosuri	Sectiunea 5.6 (Miros)		
14	Receptori sensibili – ape subterane, structuri geologie, daca sunt descarcate direct sau indirect substante periculoase din Anexele 5 si 6 ale Legii 310/2004 privind modificarea si completarea legii apelor 107/1996 in apele subterane	Sectiunea 2.4		
15	Receptori sensibili la zgomot	Sectiunea 9.1		
16	Puncte de emisii continue si fugitive	Sectiunea 5.		
17	Puncte propuse pentru monitorizare/automonitorizare	Sectiunea 14.2		
18	Alti receptori sensibili din punct de vedere al mediului, inclusiv habitate si zone de interes stiintific	Sectiunea 14.5		
19	Planuri de amplasament (combinati si faceti trimitere la alte documente dupa caz) aratand pozitia oricaror rezervoare, conducte si canale subterane sau a altor structuri	Raportul de amplasament	Da	
20	Copii ale oricaror lucrari de modelare realizate	-		

Lista de Verificare a Componentei Documentatiei de Solicitare

	Element	Sectiune relevanta	Verificat de solicitant	Verificat de ALPM
21	Harta prezentand reseaua Natura 2000 sau alte arii sau exemplare protejate	Sectiunea 14.5		
22	O copie a oricarei informatii anterioare referitoare la habitate furnizata pentru Acordul de Mediu sau pentru oricare alt scop	Sectiunea 14.5	Nu este cazul	
23	Studii existente privind amplasamentul si/sau instalatia sau in legatura cu acestea	Anexa la Raport de amplasament		
24	Acte de reglementare ale altor autoritati publice obtinute pana la data depunerii solicitarii si informatii asupra stadiului de obtinere a altor acte de reglementare deja solicitate	Autorizatie de ape nr 73/28.10.2019 Anexa la Raport de amplasament	Da	
25	Orice alte elemente in care furnizati copii ale propriilor informatii	Nu este cazul		
26	Copie a anuntului public	Anexa la solicitare	Da	

1. REZUMAT NETEHNIC

1. DESCRIEREA ACTIVITATII

Activitățile supuse procedurii de autorizare se vor desfășura pe amplasamentul din sat Dranovatu, str. Valcei, nr. 47, în suprafața de 7653 mp, dobândit de proprietar conform Facturii nr.02/19.03.2014.

COD CAEN - 1920 –FABRICAREA PRODUSELOR OBTINUTE DIN PRELUCRAREA TITEIULUI

Activitatea desfășurată

La punctul de lucru din satul Dranovatu, activitatea firmei se va axa pe producția de carburanți, solvent, combustibili pentru încălzire și combustibili marini pentru nave în cadrul unui antrepozit fiscal de producție, care urmează să fie aprovizionat cu titei sau condensat de sonda.

Pe lângă aceste materii prime, pentru a se putea formula combustibilii, se va aproviziona antrepozitul cu biodiesel și CTL.

Activitatea în cadrul antrepozitului fiscal de producție se rezumă la: *aprovizionarea materiei prime: titei și condensat de sonda, precum și combustibil termic lichid necesar pentru funcționarea arzătoarelor de la cuptor, cazanul de producere abur tehnologic și centrala termică pentru încălzirea spațiilor de lucru;

*alimentarea instalației de distilare atmosferică cu materia primă și încălzirea acesteia în cuptorul tehnologic până la temperatura de regim care va fi cuprinsă între 280 și 320°C, funcție de calitatea materiei prime;

*captarea fracțiunilor de varf și laterale, pomparea acestora prin trenul de schimbatoare de căldură și racitoare, urmată de depozitarea acestora în rezervoare;

*încălzirea apei dedurizate în cazanul de producere abur tehnologic, introducerea acestuia în supraincălzitorul cuptorului tehnologic și strippingul fracțiunilor laterale cu ajutorul aburului supraincălzit la minimum 220°C;

*elaborarea rețetelor de amestec pentru diferite tipuri de combustibili care se pot formula cu produsele existente în depozit la un anumit moment dat;

*realizarea blendingului pentru fabricarea combustibilului pentru încălzire și a combustibilului pentru nave;

*analizarea din punct de vedere fizico-chimic a produselor finite și obținerea "Raportului de încercări" în baza căruia se emite "Declarația de conformitate";

*livrarea combustibilului, benzinei naftă și solventului white spirit către beneficiari

Instalația are ca scop principal obținerea combustibililor marini pentru nave maritime și fluviale de tip IFO (intermediate fuel oil). Aceștia se obțin prin realizarea unor amestecuri în proporții diferite între motorina obținută în instalație și pacuri usoare sau grele cu un conținut de maximum 1% sulf, care în cazul nostru sunt reprezentate în cea mai mare parte de fracțiunea rămasă la baza coloanei de distilare, după ce au fost îndepărtate fracțiunile usoare din titei. În anumite cazuri, produsul se poate condiționa cu CTL (combustibil termic lichid). Produsul finit, denumit în continuare "Termogas", se încadrează în reglementările SR ISO 8217/1996 și respectă Hotărârea 346/2016 privind limitarea conținutului de sulf din combustibilii lichizi.

Distilarea titeiului reprezintă un proces de bază în prelucrarea titeiului. Prin distilare se urmărește să se separe din titei (care este un amestec complex de hidrocarburi gazeoase și solide dizolvate în hidrocarburi lichide) o serie de produse distilate ca: benzina, white-spirit, petrol, motorina, și un reziduu, pacura. Acestea, nu pot fi în general folosite, decât după o prelucrare ulterioară.

S-a decis tăierea fracțiunilor distilate în următoarele intervale de temperatură:

Materie primă supusă prelucrării	titei	condensat de sonda
• Benzina cu intervalul de distilare	35-150°C	44-140°C
• White spirit cu intervalul de distilare	150-200°C	140-180°C
• Motorina cu intervalul de distilare	200-350°C	180-300°C

După cum se poate observa, materia primă supusă distilării denumită generic "gas condensate" conține cca. 47% benzina, 19% white spirit și 23% motorina. În urma procesului de distilare fracționată rezultă și un reziduu în cantitate de 11% care va fi folosit la fabricarea combustibilului lichid ușor, destinat activităților de încălzire și producerii combustibilului pentru nave. Gazele necondensate sunt în procent de 0,5% și sunt transformate parțial în GPL avându-se în vedere că numai propanul, butanul și izobutanul se lichefiază prin comprimare, iar etanul și metanul practic se esapează în atmosferă prin intermediul sistemului de vent (faclă rece). De aici rezultă practic și cele mai mari pierderi care constituie consumul tehnologic al instalației. Acestor gaze necondensate li se asociază și pierderile cauzate de COV-uri eliminate din rezervoare în perioada de stocare a produselor cu volatilitate crescută cum ar fi benzina naftă, white spiritul (benzina grea) și condensatul de sonda.

Pentru realizarea procesului de distilare fractionata s-a proiectat si s-a realizat o instalatie de distilare atmosferica fractionata de mici dimensiuni care va prelucra un debit de alimentare materie prima de maximum 6 mc/h, adica 4,7 t/h daca se ia in calcul o densitate medie de 0,790 gr/cm³, pentru amestecul intre titei si condensatul de sonda. De aici rezulta capacitatea maxima a instalatiei de cca. 30000 t/an. Avandu-se in vedere ca instalatia in mod practic nu poate fi operata in regim optim la capacitate maxima datorita sarcinii maxime de vapori la varful coloanei de distilare si a perturbatiilor care pot apare in sistemul de condensare si incalzire in cuptor, se apreciaza ca operarea optima a instalatiei se va face la 80% din capacitatea maxima, respectiv cca. 24000 t/an. Din bilantul de materiale descris mai sus rezulta ca se vor obtine aproximativ 8640 t/ an benzina, 3504 t/an white spirit si 6720 t/an motorina, 4704 t/an pacura si 178 t/an GPL, restul de 264 t/an fiind reprezentat de apa uzata si gaze necondensate. Pentru realizarea productiei vom avea nevoie de 1300 t/an CTL pentru consum intern. Pentru obtinerea combustibilului lichid usor care se arde in focare este necesar sa se prelucreze titei, lasandu-se motorina care distila in coloana sa cada in blazul coloanei de distilare atmosferica, obtinandu-se combustibilul termogas. Acest combustibil contine pacura si motorina care rezulta in urma distilarii titeiului, cca. 38% motorina si 40% pacura. Acest lucru este necesar pentru a se putea aduce combustibilul la parametrii de congelare si viscozitate in conditiile standardizate. Se apeleaza la acest artificiu, intrucat motorina obtinuta din distilarea titeiului, are un continut de sulf ridicat, pentru utilizarea drept combustibil auto, ceea ce implica costuri suplimentare de prelucrare.

Benzina obtinuta este de calitate mediocra avand COR cuprinsa intre 70 si 80. Datorita acestui fapt se poate comercializa ca atare, in cantitate de 8640 t/an sub denumirea de « Naftagas ».

White spiritul se poate comercializa ca atare catre producatorii de lacuri si vopsele, in cantitate de 3500 t/an sub denumirea de « Wtsol ».

Motorina obtinuta se va comercializa ca atare catre antrepozitele fiscale de productie, in cantitate de 4400 t/an, sub denumirea de « Primagas ». Sunt situatii cand desi se livreaza in regim suspensiv de accize este necesar ca motorina sa se conditioneze cu biodiesel, 8%. Operatiunea de conditionare se va executa in vasul AG2 in care se va doza cantitatea prescrisa de biodiesel din vasul V3 si apoi se va recircula cu pompa P4, pentru omogenizare.

Combustibilul lichid usor obtinut direct din instalatia DA atunci cand se prelucreaza titei, se poate dirija in vasele R1, R2 care sunt prevazute cu agitare mecanica, sau in V13 si V14 atunci cand produsul este folosit pentru consum intern, arderea in focarele instalatiei : cuptor tehnologic, cazan pentru prepararea aburului, centrala termica pentru incalzirea spatiilor. Cantitatea prevazuta pentru acest scop este de 1300 t/an. Deasemenea combustibilul obtinut in instalatie, se va dirija in rezervoarele T4, T5 si T6, atunci cand se pregateste produsul pentru comercializare. Corectarea anumitor caracteristici ale combustibilului se face prin modificarea temperaturii de transfer a titeiului si a debitului de la P15. Dupa ce se omogenizeaza cca. o ora cu pompa P26, combustibilul se analizeaza si se poate comercializa catre terti sub denumirea de « Termogas », in cantitate de 8200 t/an.

Toate produsele vor fi livrate pe baza de aviz de insotire marfa, declaratie de conformitate, raport de incercari, fisa tehnica de supraveghere, factura si nota de greutate obtinuta in urma cantaririi autocisternelor atat la gol cat si la plin pe cantarul electronic al antrepozitului. Transportul va fi insotit de CMR.

CARACTERISTICI TEHNICE SI FUNCTIONALE ALE ECHIPAMENTELOR SI INSTALATIILOR

Nr crt	Denumire	Capacitate de stocare	Destinatie
1	R3	200 m ³ (~160 t)	Stocare titei
2	R4	950 m ³ (~720 t)	Stocare condensat de sonda
3	V1	42 m ³ (~30 t)	Stocare white spirit
4	V2	44 m ³ (~32 t)	Stocare white spirit
5	V3	22 m ³ (~19 t)	Stocare biodiesel
6	V4	31 m ³ (~24 t)	Stocare white spirit
7	V5	91 m ³ (~65 t)	Stocare benzina nafta
8	T1	32 m ³ (~25 t)	Stocare benzina nafta
9	T2	30 m ³ (~23 t)	Stocare benzina nafta
10	T3	19 m ³ (~14 t)	Stocare benzina nafta
11	T4	30 m ³ (~26 t)	Stocare termogas
12	T5	20 m ³ (~17 t)	Stocare termogas
13	T6	20 m ³ (~17 t)	Stocare termogas
14	V12	6 m ³ (~5 t)	Stocare CTL pentru cazanul de abur

Sectiunea 1- Rezumat Netehnic

15	V13	2,5 m ³ (~2 t)	Stocare termogas
16	V14	2,5 m ³ (~2 t)	Stocare termogas
17	AG1	35 m ³ (~29 t)	Stocare motorina
18	AG2	33 m ³ (~27 t)	Stocare motorina LD
19	R1	20 m ³ (~18 t)	Stocare CTL pentru cuptor
20	R2	20 m ³ (~18 t)	Stocare pacura
21	P1	Q=24 m ³ /h, P=5 bar	Pompa incarcare benzina
22	P2	Q=30 m ³ /h, P= 5 bar	Pompa transvazare benzina
23	P3	Q=30 m ³ /h, P=5 bar	Pompa incarcare white spirit
24	P4	Q=20 m ³ /h, P=5 bar	Pompa incarcare motorina
25	P8	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Pompa alimentare arzator cazan cu CTL
26	P9	Q=3 m ³ /h, P=3 bar	Pompa pentru descarcare aditivi
27	P10	Q=25 m ³ /h, P=10 bar	Descarcare CTL din auto
28	P11	Q=30 m ³ /h, P=5 bar	Descarcare condensate din auto
29	P12	Q=24 m ³ /h, P=5 bar	Descarcare titei din auto
30	P13	Q=8 m ³ /h, P=6 bar	Alimentare instalatie cu titei
31	P14	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras titei dezbenzinat din CV
32	P15	Q=4 m ³ /h, P=6 bar	Tras pacura din coloana C1
33	P16	Q=4 m ³ /h, P=6 bar	Tras motorina din CS2
34	P17	Q=4 m ³ /h, P=6 bar	Tras white spirit din CS1
35	P18	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras benzina medie din VB
36	P18A	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras benzina usoara din VB1
37	P19	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras white spirit din VW
38	P20	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras motorina din VM
39	P21	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras GPL din VGPL
40	P22	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Pompa apa recirculate
41	P23	Q=26 m ³ /h, P=6 bar	Descarcare condensate din auto
42	P24	Q=26 m ³ /h, P=6 bar	Pompare condensate din R4
43	P25	Q=16 m ³ /h, P=6 bar	Tras termogas din T4
44	P26	Q=8 m ³ /h, P=10 bar	Tras termogas din T6
45	P27	Q=16 m ³ /h, P=6 bar	Pompare termogas la autocisterne
46	P38	Q=16 m ³ /h, P=16 bar	Pompare GPL la auto
47	P39	Q=6 m ³ /h, P=16 bar	Tras izopentan din VG
48	B	Q=25 m ³ /h, P=5,5 bar	Compressor gaze treapta I
49	K	Q=48 m ³ /h, P=16 bar	Compresor GPL
50	CT	Q=1700 kg abur/h, P=12 bar	Centrala termica tip ICI Caldae cu arzator Ecoflam de 1395 Kw pe CTL
51	CA	Q= 1500 Nm ³ /h, P=8 bar	Compresor aer
52	CB	Q= 1500 Nm ³ /h, P=8 bar	Compresor aer
53	H	Al= 24 m ²	Cuptor tehnologic cu arzator Riello de 1600 kw pe CTL
54	SH	V= 2 m ³ , v= 5 l/s	Separator de hidrocarburi tip Awas
55	SH	V= 2 m ³ , v= 6 l/s	Separator de hidrocarburi tip Eco Plus
55	PA	Q= 16 m ³	Put absorbant
56	CP	S= 1,4 m ²	Cabina paznic
57	CSR		Camine stingere rezervoare
58	PT		Panou electric

Cladiri (cu suprafata spatiilor ocupate): C1 cladire administrativa cu suprafata construita la sol de 360 m², C2 peron cu S = 13 m², C6 fosa septica cu suprafata de 24 m², C7 casa de pompe apa PSI cu suprafata totala de 195 m², C8 cladire tehnica cu suprafata de 35 m² compartimentata astfel: camera compresoarelor cu S=14,90 m², camera de comanda cu S= 14,50 m² si arhiva cu S= 5,60 m². In activitate se folosesc mijloace de transport specifice inchiriate de la firmele partenere.

2. PREZENTAREA CONDITIILOR PREZENTE ALE AMPLASAMENTULUI, INCLUSIV POLUAREA ISTORICA

1. *Prezentarea condițiilor amplasamentului*

Instalatia de distilare fractionata a titeiului este amplasata in intravilanul com. Ganeasa, la limita din partea nordica a satului Dranovatu, la intersectia DN 64 (Ganeasa – Dragasani) cu DC 14 (Dranovatu – Izvoru).

Statia de epurare este situata la cca. 2,5 km de amplasamentul Rafinarii Astra. Suprafata totala a amplasamentului statiei este de 55419 mp.

Vecinatatile amplasamentului studiat sunt:

- La nord -teren arabil proprietatea Catrina Dumitru
- La sud –DC 14 si apoi teren arabil
- La est – DN 64 si apoi teren arabil
- La vest –zona protectie CF Ramnicu Valcea – Piatra Olt

Activitatea instalatiei de distilare fractionata a titeiului a fost reglementata prin Autorizatia de Mediu nr. 209/14.09.2009 revizuita in 05.11.2009. S-a facut transferul autorizatiei catre SC Darogas Oil prin decizia nr. 13/07.05.2019.

Poluarea istorică

Activitatea analizata se desfasoara pe amplasamentul care au apartinut SC Mic Petrochim Industrie SRL. Consideram ca poluarea istorica este inexistentă desi pe amplasament s-a desfasurat o activitate specifica industriei petroliere, dar s-a avut in permanenta in vedere sa nu sepolueze solul si subsolul amplasamentului.

2. ALTERNATIVE PRINCIPALE STUDIATE DE CATRE SOLICITANT (LEGATE DE LOCATIE, JUSTIFICARE ECONOMICA, ORIENTARE SPRE ALT DOMENIU, ETC.)

Alternative legate de locatie

Au fost analizate criteriile tehnico-economice si de mediu, acestea fiind, sintetizate, rezulta urmatoarele:

- aspecte asociate cu proprietatea, folosinta, calitatea si configuratiaterenului:
 - Instalatia de distilare atmosferica a titeiului este in proprietatea Darogas Oil SRL, care are traditie in aceasta activitate
- aspecte asociate cu infrastructuraexistenta:
 - accesul la zona analizata este practicabil in toate perioadele anului;

- aspecte asociate cu accesul lautilitati:

- amplasamentul este bransat la energia electrica, are foraj propriu de apa, retea de canalizare menajera si industrială cu separator de hidrocarburi, instalatie de tratare apa si aer comprimat.

- aspecte asociate cu existenta unor obiective de interespublic:

- lipsa in imediata apropiere a unor obiective istorice, culturale si arhitectonice;

- aspecte asociate cu incadrarea inpeisaj/vizibilitate.

-amplasamentul analizat se afla intr-o zona din afara localitatii, inconjurat de terenuri arabile; peisajul nu sufera modificari semnificative.

Pentru realizarea obiectivului analizat nu s-a modificat destinatia industrială si nici suprafata de teren ocupata de vechea firma care se ocupa cu fabricarea derivatilor petrolieri de conservare si decapare.

Proiectul propus pentru autorizare a tinut cont de optimizarea fluxului tehnologic si de disponibilitatea de spatiu.

Chiar daca solutiile alternative tehnologice pot indeplini aceste criterii, in concluzie, se considera ca in ceea ce priveste impactul asupra mediului precum si celelalte beneficii, nu se va evidenta nici o diferenta semnificativa.

Alternative tehnologice

Tehnologiile aplicate, schemele tehnologice precum si schemele constructive, sunt corespunzatoare celor mai bune tehnici disponibile din domeniul fractionarii titeiului si gazelor.

Instalatia de fractionare a titeiului care apartine SC Darogas Oil prezinta un randament ridicat si asigura o inalta eficienta in exploatare.

Prin tehnologiile de exploatare aplicate se asigura atat reducerea si evitarea pierderilor, cat si cresterea sigurantei in exploatare.

3. TEHNICI DE MANAGEMENT

Sistemul de management

S.C. GAS MIN OIL SRL a avut implementat un sistem integrat de management calitate -mediu, SSM astfel:

- Certificat SRAC CERT - SR OHSAS 18001:2008(3236), EN ISO 9001:2008(9903), ISO 14001:2005(4481)'14

S.C. DAROGAS OIL SRL a demarat procedura de implementare a unui procedeu integrat de management calitate – mediu ISO 9001:2015 si ISO 14001:2015, cu firma RAD CERT prin contractul de certificare nr. 638/2019

4.INTRARI DEMATERIALE

Selectia materiilor prime

Titeiul si condensatul de sonda care vor fi prelucrate in instalatie provin de la urmatoarele societati:

- Romgaz SA pentru condensatul de sonda;
- Brend Oil pentru titei.

La intrare in instalatia de distilare fractionata, aceste materii prime sunt analizate pentru verificarea calitatii urmatorilor parametrii: densitate, continut de apa, impuritati mecanice, continut de sulf, congelare, inflamare, viscozitate

4.2 CERINTELE BAT

Din 01.12.2013 pentru toate tarile apartinand UE implementarea prevederilor Directivei Emisiilor Industriale (IED) este obligatorie (LEGEA 278/2013).

Prin acest act normativ, pentru activitatile analizate, se impune respectarea cerintelor Deciziei de punere in aplicarea (UE)2018/1147 a Comisiei din 10 august 2018 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru prelucrarea titeiului.

4.3 AUDITUL PRIVIND MINIMIZAREA DESEURILOR (MINIMIZAREA UTILIZARIII MATERIILOR PRIME)

Activitatea de distilare fractionata a titeiului, reprezinta o metoda de minimizare a deseurilor. A fost efectuat un audit privind minimizarea deseurilor in 06.07.2019.

4.4 UTILIZAREA APEI

Procedeul de distilare fractionata a titeiului care se desfasara pe amplasamentul din Dranovatu, implica utilizarea apei in scop tehnologic. Activitatile auxiliare care utilizeaza apa sunt:

- activitatile igienico-sanitare ale personalului;
- apa potabila;
- asigurarea apei de incendiu;
- spalarea rotilor autovehiculelor

Asigurarea cu apa potabila - se realizeaza in recipiente imbuteliati (dozatoare) de la societati specializate si o instalatie cu osmoza inversa. Pentru amplasamentul din Dranovatu, Str. Valcei, nr. 47, se face din sursa subterana, forajul F1 pentru apa tehnologica utilizata la prepararea aburului tehnologic, solutiilor reactivilor de laborator si a celor utilizati la tratarea apei de racire.

4.5 PRINCIPALELE ACTIVITATI

La instalatia de distilare fractionata Darogas Oil se prelucreaza titei si gaz condensat la urmatoarele capacitati:

- capacitate maxima de distilare $Q = 8 \text{ mc/h}$
- capacitate de preluare in depozit $Q_{\text{max}} = 22 \text{ mc/h}$
- capacitatea actuala de distilare aprox. 6 mc/h

Instalatia de distilare a titeiului are un program de lucru 365 zile/an, 24 ore/zi, 7 zile/saptamana

4.6 EMISII SI REDUCEREA POLUARI

♦ *Emisii în atmosferă*

La instalatia de distilare a titeiului sursele de emisii in atmosfera sunt de natura fizica si chimica:

- surse stationare, nedirijate, difuze. Acestea sunt reprezentate de: rezervoarele de stocare benzine si white spirit - emisii de fractii aromate
- surse mobile, difuze, emisii corespunzatoare traficului intern (de incinta) al vehiculelor care vor transporta produsele petroliere si de functionarea echipamentelor mobile pentru manevrarea acestor produse - emisii din gazele de ardere (NO_x , SO_2 , CO) și pulberi.

♦ *Emisii în apă*

La instalatia DA Dranovatu, sunt generate urmatoarele tipuri de apa uzata:

- ape fecaloid- menajere rezultate din activitatea personalului care lucreaza pe amplasament; sunt evacuate in canalizarea menajera interioara si epurata dupa vidanjare in statia de epurare oras Slatina.
- Ape tehnologice epurate pe amplasament prin separatoare de hidrocarburi, evacuate in bazine de colectare de unde se vidanjeaza se trateaza fizico-chimic si se purifica in statia de epurare Corlatesti.

♦ *Emisii în sol și apa freatică*

La SC Darogas Oil SRL, sursele de poluare a solului din activitatea desfasurata in prezent sunt:

- scurgeri accidentale la incarcarea/descarcarea autocisternelor cu produse petroliere;
 - deversari accidentale de produse petroliere in timpul manevrelor de transvazare a acestora, in cadrul procesului de amestec, finisare produse;
 - scurgeri accidentale datorate defectarii sistemelor de transvazare a produselor petroliere (pompe), transportate cu autocistene;
 - scurgeri accidentale de slam colectat la curatarea rezervoarelor de produse petroliere;
- Se poate aprecia ca nu exista o poluare remanenta din activitatea anterioara si poluare istorica.

4.7 MINIMIZAREA SI RECUPERAREA DESEURILOR

Operatorul respecta prevederile Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor și pastrează evidența gestiunii deșeurilor generate în conformitate cu HG nr. 856/2002 cu modificările și completările ulterioare privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase.

4.8 ENERGIE

4.9 ACCIDENTELE SI CONSECINTELELOR

S.C. DAROGAS OIL SRL, punctul de lucru Dranovatu, jud. Olt nu intră sub incidența Directivei SEVESO.

Acțiunile de depistare, înștiințare, alarmare și primă intervenție în caz de accidente sau evenimente deosebite se fac în baza următoarelor documente elaborate în conformitate cu cerințele prevederilor legislative în vigoare:

- Identificarea și evaluarea riscurilor de incendiu în baza Ord.210/2007
- Documentații privind situațiile de urgență
- Regulament privind organizarea, atribuțiile și funcționarea celei de urgență
- Plan de intervenție în situații de urgență
- Plan de evacuare în situații de urgență
- Plan de management la dezastre, produse de seisme și/sau alunecări de teren

4.10 ZGOMOT SI VIBRAȚII

Pe amplasamentul S.C. DAROGAS OIL SRL punct de lucru DRANOVATU, există următoarele surse de zgomot:

- activități de descarcare/incarcare produse petroliere din/in mijloacele auto și transvazarea lor în rezervoarele de depozitare
- traficul de incintă (vehicule care transportă materiile prime în vederea distilării dar și vehicule care vor prelua produsele rezultate din procesul de distilare fracționată și apoi finisare);
- funcționarea instalațiilor existente pe amplasament (pompe, ventilatoare, compresoare)

Cele mai apropiate zone sensibile sunt la cca. 0,5 km, fiind zone de locuit.

4.11 MONITORIZARE

S.C. DAROGAS OIL S.R.L. conform actelor de reglementare aferente activității actuale și a legislației în vigoare, realizează monitorizarea factorilor de mediu astfel:

- Monitorizarea **calității aerului** (imisii) în conformitate cu STAS 12574/1987 privind calitatea aerului în zonele protejate.

Monitorizarea solului și subsolului

Conform actelor de reglementare emise, nu se impune monitorizarea solului și subsolului în cazul funcționării normale a instalațiilor.

În caz de poluări accidentale, pentru desfășurarea activităților de decontaminare-curățare, remediere și/sau reconstrucție ecologică a zonelor în care solul, subsolul și ecosistemele terestre au fost afectate este obligatorie respectarea prevederilor: OUG nr.68/2007 aprobată cu modificări prin Legea 19/2008, modificată prin OUG 15/2009, cu completările și modificările ulterioare;

- se vor efectua analize pentru conturarea zonelor contaminate și determinarea volumului de sol care urmează a fi decopertat, eliminat și înlocuit;
- după remedierea defectiunii și reconstrucția ecologică a solului, se vor efectua analize de supraveghere a gradului de contaminare a solului din zona afectată, urmărindu-se încadrarea în limitele prevăzute Ord.756/1997

pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului, cu modificarile ulterioare.

In cazul poluarilor accidentale cu produse petroliere de la utilajele folosite in activitatile desfasurate, cu respectarea prevederilor, HG nr. 1403/2007, HG nr. 1408/2007, dupa remedierea defectiunii si reconstructia ecologica a solului, se vor efectua analize de supraveghere a gradului de contaminare din zona afectata, urmarindu-se incadrarea in limitele prevazute in Ord. M.A.P.M. nr.756/1997 pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului, cu modificari si completari ulterioare.

Se va tine evidenta cantitatilor si tipurilor de deseuri in conformitate cu prevederile HG nr.856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase, completata prin HG nr. 210/2007 cu modificari si completari ulterioare.

Pentru zgomot si vibratii, conform actului de reglementare emis de APM Olt, se efectueaza masuratori, in conformitate cu prevederile standardelor in vigoare, pentru a se verifica incadrarea in limitele admise prin STAS 10009/2017 si prin prevederile Ord. Ministrului Sanatatii nr.119/2014 pentru aprobarea Normelor de igiena si a recomandarilor privind mediul de viata al populatiei.

15. DEZAFECTARE

Operatorul instalatiei de distilare fractionata a titeiului va elabora, cand e cazul, proiecte de inchidere partiala sau pentru incetarea activitatii.

Masura care va trebui luata consta in eliminarea de pe amplasament a tuturor cantitatilor de deseuri aflate in stoc, sau a apelor uzate industriale, precum si decontaminarea suprafetei incintei.

17. ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLA INSTALATIA

Instalatia de distilare fractionata a titeiului Dranovatu este amplasata in intravilanul satului Dranovatu, la limita localitatii in partea nord-vestica a acestuia, in vecinatatea DN 64 si DC 14.

Instalatia de distilare atmosferica este situata la aproximativ 0,5 km de zona rezidentiala a localitatii. Suprafata totala a amplasamentului este de 7653 mp.

Vecinatatile amplasamentului studiat sunt:

- La nord – teren arabil Catrina Dumitru
- La sud – DC 14 si apoi teren arabil
- La est – DN 64 si apoi teren arabil
- La vest – livada SC Darogas si apoi zona de protectie cale ferata Rm. Valcea – Piatra Olt

18. LIMITELE DE EMISIE

Limitele de emisii si imisii in atmosfera sunt stabilite de:

- STAS 12574/87 Aer din zonele protejate - conditii decalitate
- Legea 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator
- Legea 278/2013 privind emisiile industriale

Limitele de emisie in cursuri de apa de suprafata sunt stabilite de HG 352/2005 – NTPA 001, privind modificarea si completarea Hotărârii Guvernului nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate

Nivelul de zgomot va fi raportat la prevederile din STAS 10009/2017 privind acustica urbana

18. IMPACT

Principalii receptori sensibili sunt locuitorii din zonele rezidentiale.

Amplasamentul instalatiei de distilare atmosferica a titeiului Dranovatu se afla la aprox. 350 fata de prima locuinta din zona locuita din partea de sud si 450 m fata de zona locuita din partea de est.

20. PROGRAMELE DE CONFORMARE SI MODERNIZARE

Nu exista masuri

2. TEHNICI DE MANAGEMENT

2.1 Sistemul de management

Pentru instalatiile IPPC, managementul de mediu este o unealta pe care operatorul o poate folosi pentru aprecierea proiectului, constructiilor, metodelor de mentenanta, operare si dezafectare a instalatiilor. Sistemul de management de mediu include structura organizatiei, responsabilitatile, practicile, procedurile, procesele si resursele pentru dezvoltarea, implementarea, mentinerea, revizuirea si monitorizarea politicilor de mediu. Sistemul de management de mediu isi arata eficienta maxima cand acesta este o parte de neseplat de sistemul general de management si operare a instalatiei.

Sunteti certificati conform ISO 14001 sau inregistrati conform EMAS (sau ambele) – daca da indicati aici numerele de certificare / inregistrare	Da, conform SR EN ISO 14001:2005, anexam certificatul nr. 4481/19.06.2014
Furnizati o organigrama de management <u>in documentatia dumneavoastra de solicitare</u> (indicati posturi si nu nume). Faceti aici referire la documentul pe care il veti atasa	ORGANIGRAMA S.C. DAROGAS OIL SRL, anexam organigrama

Daca sunteti sau nu certificati sau inregistrati asa cum a fost prezentat mai sus, trebuie sa completati casutele goale de mai jos. In general exista 2 optiuni pentru modul in care puteti raspunde la fiecare punct:

- Fie sa confirmati ca aveti in functiune un sistem de management atestat printr-un document si faceti referire la documentatia respectiva, astfel incat sa poata fi ulterior inspectata/auditata pe amplasament;
- Sau, daca nu aveti un sistem de management atestat printr-un document, descrieti modul in care gestionati acest aspect. Introduceti "a se vedea informatii suplimentare" in coloana 4 si faceti descrierea intr-o casuta sub tabel.

Daca intentionati sa dobanditi un sistem atestat printr-un document, indicati in Coloana 3 data de la care acesta va fi valabil

	Cerinta caracteristica a BAT	Da sau Nu	Documentul de referinta sau data pana la care sistemele vor fi aplicate (valabile)	Responsibilitati Prezentati ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerinta
0	1	2	3	4
1	Aveti o politica de mediu recunoscuta oficial?	DA	Anexa Politica calitate, mediu, SSO	Management
2	Aveti programe preventive de intretinere pentru instalatiile si echipamentele relevante?	DA	Plan anual de revizii si reparatii	-
3	Aveti o metoda de inregistrare a necesitatilor de intretinere si reparatii?	DA	Registru de reparatii si Plan anual de revizii si reparatii	-
4	Performanta/acuratetea de monitorizare si masurare	Nu	-	-
5	Aveti un sistem prin care identificati principalii indicatori de performanta in domeniul mediului?	Da	Procedura Identificarea si masurarea, Aspecte de mediu	a se vedea informatii suplimentare
6	Aveti un sistem prin care stabiliti si mentineti un program de masurare si monitorizare a indicatorilor care sa permita revizuirea si imbunatatirea performantei/ acuratetei?	Da	Plan anual de management - monitorizare si masurare a indicatorilor de mediu	a se vedea informatii suplimentare

Sectiunea 2- Tehnici de Management

	Cerinta caracteristica a BAT	Da sau Nu	Documentul de referinta sau data pana la care sistemele vor fi aplicate (valabile)	Responsibilitati Prezentati ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerinta
0	1	2	3	4
7	Daca raspunsul de mai sus este DA listati indicatorii dumneavoastra principali		1. Indicatori de performanta operationali: - consumuri demateriale - consumuri de utilitati si echipamente - servicii care sprijina activitatileorganizatiei 2. Indicatori de stare ai mediului: aer, apa, sol, deseuri, zgomot	MANAGEMENT DE VARF (DIRECTOR GENERAL, REPRESENTANT MANAGEMENT) Responsabil protectia mediului
8	Instruire Confirmati ca sistemele de instruire sunt aplicate (sau vor fi aplicate si vor incepe in interval de 2 luni de la emiterea autorizatiei) pentru intreg personalul relevant, inclusiv contractantii si cei care achizitioneaza echipament si materiale; si care cuprinde constientizarea in urmatoarele directii: - implicatiile reglementarii data de Autorizatie pentru activitatea companiei si pentru sarcinile delucru; - tuturor efectelor potentiale asupra mediului rezultate din functionarea in conditii normale siexceptionale; - necesitatea de a raporta abaterea de la conditiile deautorizare; - prevenirea emisiilor accidentale si luarea de masuri atunci cand apar emisii accidentale; - necesitatea de implementare si mentinere a evidentelor deinstruire	DA	Instruirea se realizeaza conform legislatiei in vigoare si conform Planului anual de Instruire Interna si externa. Procedura se va completa cu datele necesare pentru constientizarea angajatilor si subcontractorilor, ca urmare a aplicarii reglementarilor pentru obtinerea Autorizatiei integrate de mediu. Vor fi notificate toate partile interesate.	RESPONSABIL RESURSE UMANE RESPONSABIL PROTECTIA MEDIULUI
9	Exista o declaratie clara a abilitatilor si competentelor necesare pentru posturile cheie?	DA	Decizii si FISA DE POST	Responsabil Resurse Umane Conducatorii locurilor de munca
10	Care sunt standardele de instruire pentru acest sector industrial (daca exista) si in ce masura va conformati lor?	NU	Nu sunt necesare standarde speciale de instruire. Se aplica cerintele din legislatie, precum si cerintele din procedura Competenta, constientizare si instruire	

Sectiunea 2- Tehnici de Management

	Cerinta caracteristica a BAT	Da sau Nu	Documentul de referinta sau data pana la care sistemele vor fi aplicate (valabile)	Responsibilitati Prezentati ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerinta
0	1	2	3	4
11	Aveti o procedura scrisa pentru manevrare, investigare, comunicare si raportare a incidentelor de neconformare actuala sau potentiala, incluzand luarea de masuri pentru reducerea oricarui impact produs si pentru initierea si aplicarea de masuri preventive si corective?	DA	Procedura Pregatirea pentru Situatii de Urgenta si Capacitate de Raspuns	Responsabil de mediu
12	Aveti o procedura scrisa pentru evidenta, investigarea, comunicarea si raportarea sesizarilor privind protectia mediului incluzand luarea de masuri corective si de prevenire arepetarii?	DA	Procedurile: Identificarea Aspectelor de Mediu si Determinarea Impacturilor Semnificative; Comunicare; Identificarea Pericolelor, Evaluarea si Controlul Riscurilor	Responsabil de mediu
13	Aveti in mod regulat audituri independente (preferabil) pentru a verifica daca toate activitatile sunt realizate in conformitate cu cerintele de mai sus? (Denumiti organismul de auditare)	DA	Graficul de audituri interne – pentru intern si supravegherile anuale conform contract certificare – RAD CERT	Administrator
14	Frecventa acestora este de cel putin o data pe an?	DA	Da, de doua ori pe an pentru intern si odata pe an pentru extern	Administrator
15	Revizuirea si raportarea performantelor de mediu Este demonstrat in mod clar, printr-un document, faptul ca managementul de varf al companiei analizeaza performanta de mediu si asigura luarea masurilor corespunzatoare atunci cand este necesar sa se garanteze ca sunt indeplinite angajamentele asumate prin politica de mediu si ca acesta politica ramanerelevanta? Denumiti postul cel mai important care are in sarcina analiza performantei de mediu	DA	Conform procedurii Masurarea si Monitorizarea Performantelor de Mediu si planului anual de management, Planului de masuri – Responsabil Manager de Mediu	Manager de mediu
16	Este demonstrat in mod clar, printr-un document, faptul ca managementul de varf analizeaza progresul programelor de imbunatatire a calitatii mediului cel putin o data pe an?	DA	Analiza efectuata de manager, de doua ori pe an, conform planificarii	Manager de mediu
17	Exista o evidenta demonstrabila (de ex. proceduri scrise) ca aspectele de mediu sunt incluse in urmatoarele domenii, asa cum sunt cerute de IPPC:	DA	Conform procedurilor generale de mediu, evidentiate si mai sus	Manager de mediu

Sectiunea 2- Tehnici de Management

0	1	2	3	4
	<ul style="list-style-type: none"> controlul schimbarii procesului in instalatie; 	DA		Inginer sef
	<ul style="list-style-type: none"> proiectarea si inspectarea noilor instalatii, echipamente sau altor proiecte importante; 	DA		Inginer sef
	<ul style="list-style-type: none"> aprobarea decapital; 	DA		Administrator
	<ul style="list-style-type: none"> alocarea deresurse; 	DA	-	Administrator
	<ul style="list-style-type: none"> planificarea si programarea; 	DA		Responsabil resurse umane
	<ul style="list-style-type: none"> includerea aspectelor de mediu in procedurile normale de functionare; 	DA	-	Manager de proiect
	<ul style="list-style-type: none"> politica de achizitii; 	DA		Manager de proiect
	<ul style="list-style-type: none"> evidente contabile pentru costurile de mediu comparativ cu procesele implicate si nu cu cheltuielile (de regie). 	DA		Contabil
18	Face compania rapoarte privind performantele de mediu, bazate pe rezultatele analizelor de management (anuale sau legate de ciclul de audit), pentru:	Da	Aceste rapoarte se fac doar la solicitarea partilor interesate sau a autoritatilor competente	Administrator
	<ul style="list-style-type: none"> informatii solicitate de Autoritatea de Reglementare;si 	DA	Aceste rapoarte se fac si la solicitarea partilor interesate	Responsabil Protectia mediului
	<ul style="list-style-type: none"> eficienta sistemului de management fata de obiectivele si scopurile companiei si imbunatatirile viitoare planificate. 	DA		Management Responsabil Protectia mediului
19	Se fac raportari externe, preferabil prin declaratii publice privind mediul?	DA	Conform legislatiei	Administrator

Informatii suplimentare

.....			
Cerinta caracteristica a BAT	Unde este pastrata	Cum se identifica	Cine este responsabil
Documentatia de management si evidentele Pentru fiecare dintre urmatoarele elemente ale sistemului dumneavoastra de management dati informatiile solicitate.			

Sectiunea 2- Tehnici de Management

Politici	Sediu/locuri de munca	Politica in domeniul Calitatii, mediului si SSO	Managerul de proiect, membrii organizatiei
Responsibilitati	Fisa post, la fiecare angajat	Organigrama Fise de post	Responsabilul managementului pentru calitate, mediu, siguranta si securitatea in munca
Tinte	Departamente/ compartimente	Program de management integrat	Sefii de departamente
Evidentele de intretinere	Departamente	Plan de revizii si reparatii Fise de reparatii	Director Tehnic
Proceduri	Responsabilul managementului pentru calitate, mediu, siguranta si securitatea in munca	Prin liste, codificare, tinere sub control conform Procedura de elaborare a procedurilor	Toti utilizatorii, membrii organizatiei
Registrele de monitorizare	Responsabilul managementului pentru calitate, mediu, siguranta si securitatea in munca	Fisa monitorizare indicatori de mediu	Responsabil cu managementul de mediu, Conducatori departamente
Rezultatele auditurilor	Responsabil cu managementul pentru calitate, mediu, siguranta si securitatea in munca, Auditor intern, Auditor Sef	RAPOARTE DE AUDIT intern/extern	Responsabil cu managementul pentru calitate, mediu, siguranta si securitatea in munca, Auditor intern, Auditor Sef
Rezultatele revizuirilor	Departamente, compartimente, utilizatori	Procedura generala controlul documentelor	conducerea organizatiei conducatorii departamente responsabilul management integrat
Evidentele privind sesizarile si incidentele	Departamente unitate	Registru de sesizari, Inregistrari conform procedurilor	Conducerea organizatiei, Conducatori departamente Responsabilul managementului pentru calitate, mediu, siguranta si securitatea in munca
Evidentele privind instruirile	Departamente /Resurse umane	Dosare personale de instruire	Conducerea societatii Conducatori departamente, Resp. resurse umane

3. INTRARI DE MATERIALE

3.1 Selectia materiilor prime

Materia prima principala este titeiul si condensatul de sonda.

Materia primă supusă procesului tehnologic de distilare fractionata este titeiul si condensatul de sonda care provin de la urmatoarii furnizori:

Nr. crt	Producator materie prima	Tip materie prima	Ponderea in volumul total intrat in sectie	Modalitatea de transport
1	Romgaz	- Condensat de sonda	Aprox. 70%	Autocisterne
2	Brend Oil	- Titei	Aprox. 30%	Autocisterne

Aceste materii prime care intra in instalatia dedistilare fractionata pot conține diverși impurificatori (apa, fenoli, acizi naftenici și sulfonici, sulfuri, suspensii mecanice, etc)

Materiile auxiliare, preparate chimice, utilizate sunt:

- Combustibil lichid de tip CTL – 1300 to/an,
- Biodiesel - 200 to/an

Materiile prime admise pe amplasament in vederea distilarii fractionate trebuie sa se incadreze in urmatoarii parametrii de calitate, verificati la intrarea in instalatie:

Nr. crt	Denumire analiza	UM	Titei	Condensat de sonda
1	Densitate la 15°C	kg/m ³	866	765
2	Continut de apa	mg/kg	200	95
3	Sediment	% m	0,01	-
4	Continut de sulf	% m	0,54	0,035
5	Continut de cenusa	% m	0,2	0,002
6	Vascozitate cinematica la 40°C	mm ² /s	9,4	0,80
7	Temperatura de congelare	°C	- 5	-
8	Temperatura de inflamare	°C	8,5	-
9	Temp. initiala de distilare	°C	63	-
10	Temp. finala de distilare	°C	370	-
11	Continut de cloruri anorganice	%	0,0007	-
12	Continut de asfaltene	%	0,74	-
13	Continut de parafine	%	0,78	-
14	Putere calorifica inferioara	kcal/kg	-	10400

Caracteristicile chimice ale materialelor auxiliare utilizate sunt urmatoarele:

Nr crt	Denumire	Caracteristicile principale	
		Denumire	Limite
			Min.

Sectiunea 3- Intrari de Materiale

1	Combustibil tip CTL	<ul style="list-style-type: none"> - densitate la 15°C - inflamabilitate - vâscozitate cinematica la 50°C - congelare - conținut apa - sediment - cenusa - continut de sulf - distila pana la 250°C - putere calorifica inferioara 	<ul style="list-style-type: none"> - 55°C < 25 cSt < - 8°C iarna 10% 9 600 kcal/kg 	<ul style="list-style-type: none"> 940 kg/m³ - 39 cSt + 5°C vara 0,5% 0,2% 0,15 % 1%
2.	Biodiesel	<ul style="list-style-type: none"> - densitate la 15°C - culoare ASTM - vascozitate cinematica la 40°C - continut de S - continut de apă - continut de cenusa - temperatura de filtrabilitate - inflamare - distila pana la 250°C - distila pana la 350°C - final la 370°C - coroziune pe lama de Cu - continut esteri metilici ai acizilor gr. 	<ul style="list-style-type: none"> 830 kg/m³ 2 2 cSt - 20°C - 55°C 65% 85% 95% Clasa 1 32% 	<ul style="list-style-type: none"> 860 kg/m³ - 4,5 cSt 250 ppm 200 ppm 0,01 % + 5°C

Sectiunea 3 - Intrari de Materiale

<i>Principalele materiale/ utilizari</i>	<i>Natura chimica/ compozitie (Fraze R)¹</i>	<i>Inventarul complet al materialelor (calitativ si cantitativ) t/an</i>	<i>Pondereea % in produs * % in apa de suprafata % in canalizare % in deseuri/pe sol % in aer</i>	<i>Impactul asupra mediului acolo unde este cunoscut (de exemplu degradabilitatea, bioacumulare potentiala, toxicitate pentru specii relevante)</i>	<i>Exista o alternativa adecvata (pentru cele cu impact potential semnificativ) si va fi aceasta utilizata (daca nu, explicati de ce)?</i>	<i>Cum sunt stocate? (A-D)² Poate constitui materialul un risc semnificativ de accident prin natura sa sau prin cantitatea stocata?</i>
Titei/ distilare	Conform buletinelor deanaliza	8000	- 99,98 % in produs - 0,02 % in aer	<i>Impact potential semnificativ</i>	Nu este cazul	In rezervor R3
Condensat de sonda /distilare fractionata	-nepericulos	16000	- 99,96 % in produs - 0,04 % in aer	<i>Impact potential semnificativ</i>	Nu este cazul	In rezervor R4
Combustibil termic lichid/ ardere	H302, H315, H319 R52, R53, R45, R66	1300	- 99,99 % in produs - 0,01% in aer	<i>Impact nesemnificativ asupra mediului</i>	Nu este cazul	In rezervoarele V12 si R1
Biodiesel/ formulare motorina	H315, H318, H335 P403+P233	200	- 99,99 % in produs - 0,01% in aer	<i>Impact nesemnificativ asupra mediului</i>	Nu este cazul	In rezervorul V3

Nota: * In aceasta situatie, "**produsul**" (materile prime si materialele), considerat ca produs al procesului tehnologic supus autorizarii

3.2 Cerintele BAT

Utilizati tabelul urmator pentru a raspunde altor cerinte caracteristice BAT, care nu au fost analizate

Cerinta caracteristica a BAT	Raspuns	Responsibilitati Indicati persoana sau grupul de persoane responsabil pentru fiecare cerinta
Exista studii pe termen lung care sunt necesare a fi realizate pentru a stabili emisiile in mediu si impactul materiilor prime si materialelor utilizate? Daca da, faceti o lista a acestora si indicati in cadrul programului de modernizare data la care acestea vor fi finalizate	Nu exista	
Listati orice inlocuiri preconizate si indicati data la care acestea vor fi finalizate, in cadrul programului de modernizare.	-	
Confirmati faptul ca veti mentine un inventar detaliat al materiilor prime utilizate pe amplasament? ¹	Da, ne conformăm pe deplin - Instructiuni specifice de receptie a materiilor prime si materialelor, evidente zilnice privind stocul de materii prime existente precum si a consumurilor tehnologice.	Sef Punct de lucru
Confirmati faptul ca veti mentine proceduri pentru revizuirea sistematica in concordanta cu noile progrese referitoare la materiile prime si utilizarea unora mai adecvate, cu impact mai redus asupra mediului?	Da, ne conformăm pe deplin. Exista instructiuni de receptie a materiilor prime in conformitate cu legislatia in vigoare.	Sef Punct de lucru
Confirmati faptul ca aveti proceduri de asigurare a calitatii pentru controlul materiilor prime? Aceste proceduri includ specificatii pentru evaluarea oricaror modificari ale impactului asupra mediului cauzate de impuritatile continute de materiile prime si care modifica structura si nivelul emisiilor.	Da, ne conformăm pe deplin Instructiuni operationale de control a materiilor prime Da – Verificarea produsului aprovizionat	Sef Punct de lucru Laborant

¹ Pentru intrebarile de mai jos:

Daca "Da, ne conformam pe deplin" – faceti referinte la documentatia care poate fi verificata pe amplasament

Daca "Nu, nu ne conformam (sau doar in parte)" – indicati data la care va fi realizata pe deplin conformarea

3.3 Auditul privind minimizarea deșeurilor (minimizarea utilizării materiilor prime)

În general în activitatea de distilare fracționată a titeiului, cantitatea de materie primă intrată în proces este procesată în totalitate. Cantitatea de deșuri generate depinde de natura și compoziția titeiului și condensatului de sonda prelucrate. Ca urmare nu se pune problema minimizării utilizării materiilor prime.

Utilizați tabelul următor pentru a răspunde altor cerințe caracteristice BAT, care nu au fost analizate.

	Cerinta caracteristica a BAT	Raspuns	Responsibilitate Indicati persoana sau grupul de persoane responsabil pentru fiecare cerinta
1	A fost realizat un audit al minimizării deșeurilor? Indicati data și numărul de înregistrare al documentului. Nota: Referire la HG 856/2002.	DA/06.07.2019 Operatorul păstrează evidența deșeurilor conf. HG856/2002	Administrator
2	Listati principalele recomandări ale auditului și termenul de conformare. Anexati planul de acțiune cu măsurile necesare pentru corectarea neconformităților înregistrate în raportul de audit.	Gestionarea eficientă a hârtiei/cartonului și ambalajelor din plastic, metal, lemn Reducerea cantit. de ambalaje contaminate Îmbunătățirea invent. Gestionare eficientă a deșeurilor și DEEE Instruire angajați	Administrator și angajați
3	Acolo unde un astfel de audit nu a fost realizat, identificați, principalele oportunități de minimizare a deșeurilor și termenul de realizare	Nu e cazul	
4	Indicati data programată pentru realizarea viitorului audit	Iulie 2021	Administrator
5	Confirmați faptul că veți realiza un audit privind minimizarea deșeurilor cel puțin o dată la 2 ani. Prezentați procedura de audit și rezultatele/recomandările auditului precum și modul de punere în practică a acestora în termen de 2 luni de la încheierea lui.	Da	Administrator

3.4 Utilizarea apei

3.4.1 Consumul de apă

Alimentarea cu apă a amplasamentului se face din sursă proprie (foraj de adâncime):

- în scop igienico-sanitar și ca rezervă, în scop tehnologic, din rezervă de apă care este reanovată permanent cu ajutorul pompei submersibile tip Lovara, printr-un bransament $D_n = 50$ mm, $Q = 1,8$ l/s;

Lungimea rețelei de distribuție a apei potabile este $L = 129$ m și $D_n = 32$ mm.

- în scop tehnologic, pentru prepararea soluțiilor de reactivi necesari în laborator și în procesul de preparare abur tehnologic, din foraj subteran (F1) situat în încălțare.

Instalația funcționează 365 zile/an cu program continuu în 2 schimburi de 12 ore. Numărul de angajați va fi de 21 persoane (20 muncitori, 1 coordonator activitate).

Forajul are următoarele caracteristici:

- H= 60 m
- Q= 2 l/s
- Dcol = 150 mm
- Hs= 30 m
- Hd= 45 m

Gospodaria de apa este dotata cu un grup de pompare tip Lovara, cu Q= 90 mc/h si P=15 kW.

Lungimea retelei de distributie a apei tehnologice este: L= 232 m si Dn 100 mm.

In tabelul de mai jos este prezentat volumul si debitele de apa autorizate pentru activitatea din cadrul amplasamentului S.C. DAROGAS OIL SRL - Punct de lucru "DRANOVATU" conform Autorizatiei de Gospodaria apelor nr. 73/28.10.2019.

Sursa de alimentare cu apa (de ex. rau, ape subterane, retea urbana)	Volum mediu de apa prelevat (m ³ /zi) (l/s) (mii m ³ /an)	Utilizari pe faze ale procesului	% de recircularea apei pe faze ale procesului	% apa reintrodusa de la statia de epurare in proces pentru faza respectiva
Sursa subterana F1	3,5 0,04 1,28	-Preparare solutii, productie abur tehnologic, spalari platforme, laborator	80% in sistemul de racire al fractiunilor; 62% in recuperarea condensului din abur	0
Sursa subterana F1	2,67 0,03 0,97	- Consum igienico-sanitar		
Total	6,17 0,07 2,25		71%	0

Apa pentru stingerea incendiilor este asigurata din rezerva de apa PSI care se afla stocata in 3 bazine semiangropate, printr-o conducta 4" racordata la refularea pompelor de presurizare a inelului de incendiu (1A si 1R din cadrul grupului de pompare) cu 6 hidranti exteriori in zonele cheie. Rezerva de apa pentru incendiu este de V_i= 150 mc. Pompele asigura un debit de 90 mc/h la 6 bar. Presurizarea sistemului se face cu o pompa pilot de 3 mc/h, la 2 bar.

3.4.1.1. Compararea cu limitele existente

Sursa valorii limita	Valoarea limita	Performanta companiei
<i>Cele mai bune tehnici disponibile</i>	-	-

O diagrama a circuitelor apei si a debitelor caracteristice este prezentata mai jos/ anexate/ altele Schema de bilant a apei in cadrul instalatiei (de la prelevare pana la evacuarea in receptorul natural) este prezentata mai jos/anexat	Numarul documentului <i>Nu este cazul</i>
--	--

Cerintele BAT pentru utilizarea apei

Cerinta caracteristica privind BAT	Raspuns	Responsibilitate. Indicati persoana sau grupul de persoane responsabil pentru fiecare cerinta

Sectiunea 4- Principalele activitati

A fost realizat un studiu privind eficienta utilizarii apei? Indicati data si numarul documentului respectiv.	Nu este cazul	
Listati principalele recomandari ale acelu studiu si termenele de realizare Anexati planul de actiune pentru punerea in practica a recomandarilor si termenele stabilite.	Nu este cazul	
Au fost utilizate tehnici de reducere a consumului de apa? Daca DA, descrieti succint mai jos principalele rezultate.	Nu este cazul	
Acolo unde un astfel de studiu nu a fost realizat, identificati principalele oportunitati de imbunatatire a utilizarii eficiente a apei si data pana la care acestea vor fi (sau au fost) realizate.	Eliminarea pierderilor de apa in retea de alimentare.	Sef Punct de lucru
Indicati data pana la care va fi realizat urmatorul studiu	-	
Confirmati faptul ca veti realiza un studiu privind utilizarea apei cel putin la fel de frecvent ca si perioada de revizuire a autorizatiei IPPC si ca veti prezenta metodologia utilizata si rezultatele recomandarilor auditului intr-un interval de 2 luni de la incheierea acestuia.	Nu este necesar	

3.4.1.1 Sistemele de canalizare

Sistemele de canalizare trebuie proiectate astfel incat sa evite contaminarea apei de ploaie. Acolo unde este posibil aceasta trebuie retinuta pentru utilizare. Ceea ce nu poate fi utilizat, trebuie evacuat separat. Care este practica pe amplasament?

Datorita specificului obiectivului, apele uzate generate sunt colectate, tratate si evacuate in sistem unitar. Apele menajere, tehnologice si pluviale epurate sunt evacuate in fosa septica, respectiv decantorul final:

- Vzilnic max evacuat = 3mc
- Vzilnic med evacuat = 2,5mc
- Vanual evacuat = 0,9 mii mc

3.4.1.2 Recircularea apei

Apa trebuie recirculata in cadrul procesului din care rezulta, dupa epurarea sa prealabila, daca este necesar. Acolo unde acest lucru nu este posibil, ea trebuie recirculata in alta parte a procesului care necesita o calitate inferioara a apei; pentru identificarea scopului pentru substituirea cu apa din surse reciclate, trebuie identificate cerintele de calitate a apei asociate fiecarei utilizari. Fluxurile de apa mai putin contaminate, de ex. apele de racire, trebuie pastrate separat acolo unde este necesara reutilizarea apei, posibil dupa o anumita forma de tratare.

Recircularea apei se face in proportie de 80% in sistemul de racire si 62% la prepararea aburului tehnologic

3.4.1.3 Alte tehnici de minimizare

Nu este cazul

3.4.1.4 Apa utilizata la spalare

Acolo unde apa este folosita pentru curatire si spalare, cantitatea utilizata trebuie minimizata prin:

- aspirare, frecare sau stergere mai degraba decat prin spalare cu furtunul;

Se aplica. Se utilizeaza absorbanti.

- evaluarea scopului reutilizarii apei de spalare;

Nu este cazul

- controale stricte ale tuturor furtunelor si echipamentelor de spalare.

Se aplica

Exista alte tehnici adecvate pentru instalatie?

Da. se pot utiliza pentru spalare pompe tip Karcher care utilizeaza un debit redus de apa (de cca 10-15 l/h) la presiune ridicata.

4. PRINCIPALELE ACTIVITATI

4.1 Inventarul proceselor

Numele procesului	Numarul procesului (daca e cazul)	Descriere	Capacitate maxima
<i>Distilarea fractionata a titeiului</i>		<ul style="list-style-type: none"> • Aprovizionarea instalatiei cu materie prima • Distilarea fractionata a titeiului • Prepararea aburului tehnologic • Prepararea aerului AMC • Amestecarea si finisarea produselor • Analiza si comercializarea produselor • Evacuarea deseurilor de pe amplasament 	8 mc/h 30 mii mc/an

4.2. Descrierea proceselor

4.2.1 . Descrierea proceselor tehnologice

Pentru a se asigura buna functionare a instalatiei este necesar sa se faca aprovizionarea cu titei in mod ritmic, astfel incat in rezervoarele de materie prima R3 si R4 sa se afle o cantitate suficienta pentru cca. o saptamana. Rezervorul R3 care are rolul de rezervor de serviciu, este de tip cilindric vertical, suprateran si are o capacitate de 214,708 mc. Rezervorul R4 are rol de rezervor de stocare, este de tip cilindric vertical si are o capacitate de 958,569 mc. Ambele rezervoare se vor incarca la maximum 85% din capacitate.

Titeiul se va transporta de la locul de aprovizionare cu ajutorul autocisternelor si se va descarca cu ajutorul a doua pompe, P11 si P12, care au un debit de cate 30 mc/h, respectiv 24 mc/h, in rezervoarele R3 si R4. Titeiul se va descarca in rezervorul R3 si condensatul in rezervorul R4. De aici, cu ajutorul pompelor, P 23 si P 24, se trage condensatul din R4 si se pompeaza in R3 pentru asigurarea stocului de lucru. Aceste operatiuni se pot executa si in timpul functionarii instalatiei. Dupa asigurarea stocului minim de cca. 170 mc. de titei in R3, se lasa titeiul in decantare minimum o ora si apoi se efectueaza o scurgere la canalizarea industriala pentru a ne asigura ca titeiul nu este impurificat sau are urme de apa. Dupa scurgere se poate porni pompa de alimentare a instalatiei, P 13, reglandu-se debitul acesteia la cca. 4 mc/h. Inainte de pornirea pompei se deschid robinetii pe linia de alimentare si pe cea de recirculare. Se urmareste sa se realizeze nivel maxim la coloana de vaporizare, CV1. Dupa realizarea nivelului in CV1 se porneste pompa P 14 care trage titeiul din baza coloanei CV1 si-l pompeaza in coloana C1 prin intermediul cuptorului H. Acest cuptor este de tip cilindric vertical. Dupa ce se realizeaza nivel si in coloana C1, se opreste pompa P 13 si se porneste recircularea titeiului prin cuptor cu ajutorul pompei P 15. Se porneste arzatorul cuptorului. Pentru realizarea acestui lucru se deschid robinetii de pe linia de alimentare cu combustibil de la R1 catre arzatorul cuptorului. Cand sunt indeplinite conditiile de pornire ale arzatorului, se aprinde automat focul, iar operatorul are in vedere sa regleze arderea in cuptor prin actionarea clapetei de fum. La o pornire normala se are in vedere sa se mareasca temperatura pe transferul titeiului catre coloana cu un gradient de temperatura de 50°C/h. Se verifica ca arderea combustibilului sa fie completa fapt care se recunoaste dupa culoarea flacarii care trebuie sa fie galben-pai stralucitor. De asemenea se urmareste ca flacara sa nu fie intrerupta, fapt ce denota un exces de aer. Se urmareste totodata temperatura la prag care nu trebuie sa depaseasca 450°C si temperatura gazelor arse evacuate la cos care nu trebuie sa fie mai mare de 250°C. La prima pornire a cuptorului se va avea in vedere sa se respecte palierele de temperatura recomandate de fabricantul torcretului refractar, astfel incat uscarea acestuia sa se realizeze in bune conditii, fara ca sa se crape torcretul. Cei mai multi fabricanti recomanda 2 ore la 120°C si 4 ore la 170°C. In cazul nostru betonul refractar folosit este BR 65. Randamentul cuptorului este de 85%.

Pe masura ce creste temperatura titeiului recirculat in cuptor, partile usoare incep sa se volatilizeze si ca o consecinta, scade nivelul de titei din coloanele C1 si CV1. Pentru completarea stocului se porneste periodic pompa P13. Vaporii de produse se indreapta ascendant spre varful coloanei si prin condensare, creeaza zestrea

de lichid de pe talere. Vaporii necondensati parasesc coloana, trec prin schimbatoarele de caldura cu titeiul si apoi prin racitoare. Astfel produsele se acumuleaza in vasele tampon VB1, VB, VW si VM. Cand avem suficient stoc de benzina in VB, se porneste pompa P 18 si se alimenteaza coloana de fractionare cu reflux rece. Prin realizarea acestui lucru se atinge o noua etapa in operarea coloanei cand se stabilesc echilibrele lichid-vapori in toate zonele coloanei. Prin introducerea refluxului rece se poate regla temperatura la varful coloanei de fractionare. In functie de tipul de benzina pe care dorim sa-l obtinem preponderent, temperatura la varful coloanei de fractionare se regleaza intre 125 si 150°C. Acest lucru implica o ratie mai mare sau mai mica de reflux.

Vaporii de benzina usoara care se acumuleaza la varful coloanei CV1 si parasesc coloana la o temperatura de 110-120°C, vor fi condensati in racitorul cu aer A1 si apoi in S8, fiind colectati in vasul tampon VB1. Vasul VB1 este interconectat atat pe linia de benzina cat si pe linia de gaze cu vasul VB, pentru benzina medie.

Dupa stabilizarea temperaturilor de regim se va observa ca se vor acumula si fractiunile laterale in stripere. Acum se vor porni pompele P 16 si P 17 pentru evacuarea acestor fractiuni in functie de debitele prescrise. Din acest moment alimentarea instalatiei se va face in mod continuu si tot in mod continuu se vor evacua si fractiunile distilate din instalatie. Pompa P 16 va extrage motorina din CS2, avand o temperatura in jur de 240°C si o va pompa prin schimbatoarele de caldura S6 si S3 unde va face schimb de caldura cu titeiul care alimenteaza instalatia si apoi va intra cu o temperatura de max. 60°C in vasul tampon VM. Cand se face nivel in acest vas, va porni automat pompa P 20 care va evacua produsul pana la nivelul minim, in vasul AG1, care are un volum de 35,037 mc sau in vasul T6, care are un volum de 19,576 mc. Pompa P 17 extrage fractiunea de white-spirit din CS1 si o pompeaza prin schimbatoarele de caldura S5 si S2 unde face schimb de caldura cu titeiul si apoi, cu o temperatura de maximum 40°C, intra in vasul tampon VW. Cand se face nivel maxim in acest vas, va porni automat pompa P 19 care va evacua white-spiritul la rezervorul V4 care are un volum de 31,022 mc sau AG2, care are un volum de 33,632 mc. In situatia in care se umple rezervorul V4 se poate dirija produsul in rezervoarele T1(32,467 mc) si T2 (30,362 mc). Surplusul de benzina care se acumuleaza in VB va fi evacuat periodic catre V5 (91,438 mc), sau T3 (30,973 mc) prin deschiderea ventilului regulator LCV 8. In situatia in care se umple aceste rezervoare, se poate face repompare de benzina nafta din V5 sau T3 cu ajutorul pompei P1 in rezervoarele V1 (42,938 mc) si V2 (44,773 mc). Pe la baza vasului VB se va goli periodic, la canalizarea industrială, apa acumulata ca urmare a condensarii aburului de stripare. Deocamdata, produsele nefiind la parametrii fizico-chimici prescrisi, se vor dirija la neconform, inapoi in rezervorul R3. Se va porni aburul de stripare atat la baza coloanei de distilare cat si la striperele laterale in cantitatile aratate mai sus. Gazele necondensate care se acumuleaza in VB, vor fi aspirate cu un booster B si vor fi depozitate in vasul cilindric orizontal VG care are un volum de 1750 litri. Cand presiunea in acest vas se stabilizeaza la 2 bari, va porni automat compresorul K pentru lichefierea gazelor. Presiunea de lucru a compresorului este de 14 bari. Datorita faptului ca, prin compresiune, temperatura amestecului gazos creste este necesar sa se faca racirea acestuia. Racirea se poate realiza intr-un racitor cu Freon sau cu apa. In cazul nostru se foloseste un racitor cu apa tip serpentina inecata in S8. Dupa racire amestecul de gaze intra intr-o coloana de demetanizare C2. Pe la partea superioara a coloanei se separa amestecul de metan-etan care nu se poate lichefia si care se dirijeaza la cuptorul tehnologic pentru ardere sau la zumf (facla rece). Pe la baza coloanei C2 se elimina amestecul de gaz lichefiat, propan, butan si izobutan. In situatia in care se prelucreaza gaz condensat, acesta provenind in special de la statiile de uscare gaz metan, partile acestea usoare aproape ca nu se mai regasesc in amestecul propan-butan. In situatia cand se prelucreaza titei, avem prezente si aceste hidrocarburi gazoase necondensabile. Gazul lichefiat la o presiune de 12-14 bari si o temperatura de 20°C se depoziteaza in vasul tampon V1 GPL cu un volum de 1750 litri. Cand se creeaza suficient stoc in vasul V1 GPL, se pompeaza produsul in vasul V2 GPL, care are un volum de 5000 l, cu pompa P21. Dupa ce se creeaza stoc in acest vas de stocare se analizeaza produsul si se poate livra la beneficiari. Autocisterna se cupleaza cu pompa P38 pe faza lichid si vasul V2 GPL se cupleaza cu autocisterna pe faza gaz. Dupa ce se termina incarcarea la autocisterna, se vor izola pompa P38 si vasul prin inchiderea robinetilor, urmand ca gazul lichefiat sa fie expedit catre beneficiarii de GPL.

Periodic, dupa stabilizarea functionarii instalatiei, se vor recolta probe de produse si se vor analiza in laborator. Cand produsele corespund cerintelor, se vor dirija la rezervoarele de produs conform. Din acest moment se vor urmarii in permanenta parametrii de regim si se va interveni atunci cand este cazul, astfel incat variatia lor sa fie cat mai mica. De la baza coloanei de fractionare se va extrage cu pompa P 15 o fractiune de reziduu (pacura) care va fi pompata prin schimbatorul de caldura S7 unde face schimb de caldura cu titeiul. Cu o temperatura de 80-90°C, acest reziduu va fi pompat in R2 care este o autoclava prevazuta cu agitator mecanic cu un volum de 20,613mc. De aici prin cadere libera sau prin pompare cu P7 reziduuul va fi pompat in autoclava R1 unde prin amestecare cu motorina se va pregati combustibilul lichid care va alimenta arzatorul cuptorului tehnologic cu un debit cuprins intre 35 si 140 kg/h, in functie de temperatura prescrisa si debitul de titei care

circula la un moment dat prin serpentina cuptorului. Returul de la arzator se întoarce în R1. Pacura mai poate fi pompata în V13, care este un vas cilindric vertical cu un volum de 3,080 mc, iar cu pompa P41a va fi pompat în vasul cilindric vertical V14 cu un volum de 3,075 mc unde, prin amestecare cu motorina, se va pregăti combustibilul lichid care va alimenta arzatorul cuptorului tehnologic cu un debit cuprins între 35 și 140 kg/h, în funcție de temperatura prescrisă și debitul de titei care circula la un moment dat prin serpentina cuptorului. Returul de la arzator se întoarce în V14. În situația în care se prelucrează titei, în rezervoarele pentru combustibil va ajunge direct produsul Termogas, întrucât proporția de motorina care cade în pacura se reglează direct din funcționarea coloanei de distilare atmosferică. Tot atunci se va dirija combustibilul produs în instalație, la rezervoarele T4 care are un volum de 30,973 mc, T5 (20,176 mc), T6 (19,576 mc). Combustibilul pentru focare din aceste rezervoare, după analizare, se poate livra beneficiarilor, cu una din pompele P25, P26.

Apa care se utilizează pentru răcirea benzinei medii și uşoare în S1 și respectiv S8 se va recircula cu ajutorul pompei P22 prin turnul de răcire TR.

Randamentul schimbatoarelor de căldură este de 80-82%. Randamentul pompelor este cuprins între 90 și 96% în funcție de producător, având consum energetic scăzut cu un $\cos \varphi = 92$. Consumul tehnologic al instalației este estimat la 2,5%. Consumul de combustibil la arzatorul cuptorului și al cazanului pentru producerea aburului de 8 bari este de cca. 186 kg/h, din care consumul de CTL la generatorul de abur este de cca. 63 kg/h.

4.2.2. Utilaje și dotări

Dotările tehnologice ale SC Darogas Oil SRL sunt prezentate mai jos:

Clădire administrativă cu vestiare și grupuri sanitare diferențiate pe sexe;

Laborator pentru efectuarea analizelor fizico-chimice pentru materiile prime și produselor finite sau semifabricate;

Centrala termică cu un generator de abur ICI Caldae de 1700 kg abur/h, stație de dedurizare apă, vas pentru condens și degazor;

Clădire cameră de comandă și cameră de compresoare pentru aer AMC;

Clădire pentru grupul de pompare apă PSI;

Instalație de distilare fracționată a titeiului la presiune atmosferică, automatizată, compusă din:

- * cuptor tehnologic cu arzator pe CTL,
- * coloana de vaporizare;
- * coloana de fracționare cu talere;
- * coloana de stripare cu trei stripere;
- * trei preancalzitoare;
- * patru schimbătoare de căldură;
- * trei racitoare;
- * un turn de răcire apă recirculată;
- * cinci vase tampon – VB, VB1, VW, VM, VG;
- * treizeci de pompe cu debite cuprinse între 3 și 30 m³/h;
- * două compresoare pentru gaz de tip GPL;

Nr crt	Denumire	Capacitate de stocare	Destinație
1	R3	200 m ³ (~160 t)	Stocare titei
2	R4	950 m ³ (~720 t)	Stocare condensat de sonda
3	V1	42 m ³ (~30 t)	Stocare benzina
4	V2	44 m ³ (~32 t)	Stocare benzina
5	V3	22 m ³ (~19 t)	Stocare biodiesel
6	V4	31 m ³ (~24 t)	Stocare white spirit
7	V5	91 m ³ (~65 t)	Stocare benzina nafta
8	T1	32 m ³ (~25 t)	Stocare white spirit
9	T2	30 m ³ (~23 t)	Stocare white spirit
10	T3	19 m ³ (~14 t)	Stocare benzina nafta
11	T4	30 m ³ (~26 t)	Stocare termogas
12	T5	20 m ³ (~17 t)	Stocare termogas
13	T6	20 m ³ (~17 t)	Stocare termogas

Sectiunea 4- Principalele activitati

14	V12	6 m ³ (~5 t)	Stocare CTL pentru cazanul de abur
15	V13	2,5 m ³ (~2 t)	Stocare termogas
16	V14	2,5 m ³ (~2 t)	Stocare termogas
17	AG1	35 m ³ (~29 t)	Stocare motorina
18	AG2	33 m ³ (~27 t)	Stocare motorina LD
19	R1	20 m ³ (~18 t)	Stocare CTL pentru cuptor
20	R2	20 m ³ (~18 t)	Stocare pacura
21	P1	Q=24 m ³ /h, P=5 bar	Pompa incarcare benzina
22	P2	Q=30 m ³ /h, P= 5 bar	Pompa transvazare benzina
23	P3	Q=30 m ³ /h, P=5 bar	Pompa incarcare white spirit
24	P4	Q=20 m ³ /h, P=5 bar	Pompa incarcare motorina
25	P8	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Pompa alimentare arzator cazan cu CTL
26	P9	Q=3 m ³ /h, P=3 bar	Pompa pentru descarcare aditivi
27	P10	Q=25 m ³ /h, P=10 bar	Descarcare CTL din auto
28	P11	Q=30 m ³ /h, P=5 bar	Descarcare condensate din auto
29	P12	Q=24 m ³ /h, P=5 bar	Descarcare titei din auto
30	P13	Q=8 m ³ /h, P=6 bar	Alimentare instalatie cu titei
31	P14	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras titei dezbenzinat din CV
32	P15	Q=4 m ³ /h, P=6 bar	Tras pacura din coloana C1
33	P16	Q=4 m ³ /h, P=6 bar	Tras motorina din CS2
34	P17	Q=4 m ³ /h, P=6 bar	Tras white spirit din CS1
35	P18	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras benzina medie din VB
36	P18A	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras benzina usoara din VB1
37	P19	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras white spirit din VW
38	P20	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras motorina din VM
39	P21	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Tras GPL din VGPL
40	P22	Q=6 m ³ /h, P=6 bar	Pompa apa recirculate
41	P23	Q=26 m ³ /h, P=6 bar	Descarcare condensate din auto
42	P24	Q=26 m ³ /h, P=6 bar	Pompare condensate din R4
43	P25	Q=16 m ³ /h, P=6 bar	Tras termogas din T4
44	P26	Q=8 m ³ /h, P=10 bar	Tras termogas din T6
45	P27	Q=16 m ³ /h, P=6 bar	Pompare termogas la autocisterne
46	P38	Q=16 m ³ /h, P=16 bar	Pompare GPL la auto
47	P39	Q=6 m ³ /h, P=16 bar	Tras izopentan din VG
48	B	Q=25 m ³ /h, P=5,5 bar	Compressor gaze treapta I
49	K	Q=48 m ³ /h, P=16 bar	Compressor GPL
50	CT	Q=1700 kg abur/h, P=12 bar	Centrala termica tip ICI Caldae cu arzator Ecoflam de 1395 Kw pe CTL
51	CA	Q= 1500 Nm ³ /h, P=8 bar	Compressor aer
52	CB	Q= 1500 Nm ³ /h, P=8 bar	Compressor aer
53	H	Al= 24 m ²	Cuptor tehnologic cu arzator Riello de 1600 kw pe CTL
54	SH	V= 2 m ³ , v= 5 l/s	Separator de hidrocarburi tip Awas
55	SH	V= 2 m ³ , v= 6 l/s	Separator de hidrocarburi tip Eco Plus
55	PA	Q= 16 m ³	Put absorbant
56	CP	S= 1,4 m ²	Cabina paznic
57	CSR		Camine stingere rezervoare
58	PT		Panou electric

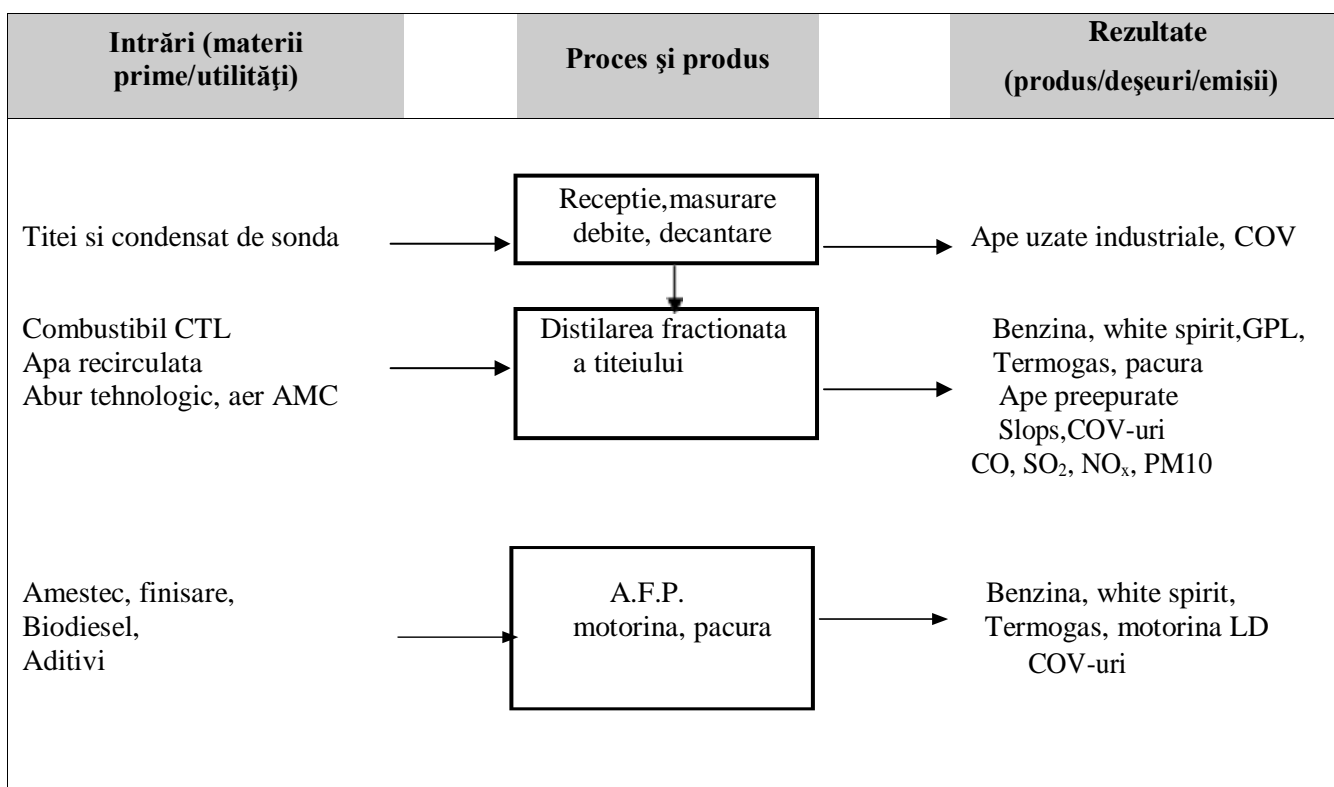
Cladiri/constructii/amenajari

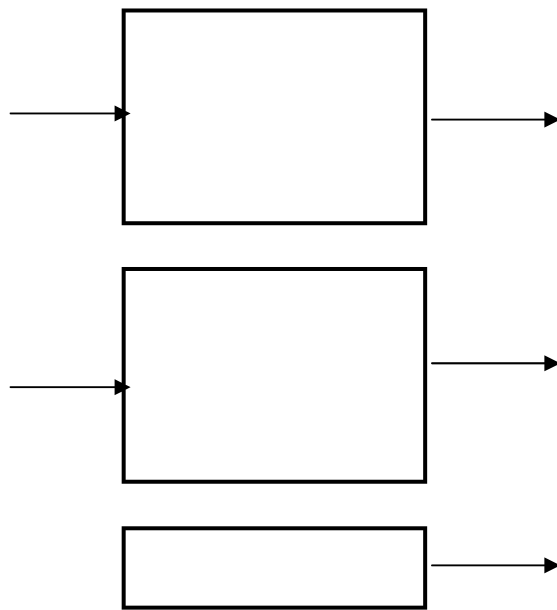
Indicativ din plan	Descriere constructii aferente instalatiei de distilare	Destinatia	Sconstruita (mp)	S desfasurata (mp)	Volum util (mc)
C1	- Cladire administrativa	Birouri	92	252	525
C2	- Cladire fabrica, vestiare si laborator	Productie	95	156	470
C3	- Centrala termica	Productie abur	40	40	212
C4	- Camera de comanda, compresoare, arhiva	Control proces	40	40	125
C5	- Camera grup pompare PSI	Casa pompe	10	10	22

Total			277	498	1354
--------------	--	--	------------	------------	-------------

Magaziile de materiale se afla in fabrica de imbuteliere uleiuri, care in prezent este in conservare.

SCHEME FLUX TEHNOLOGIC





4.2.3. Activitati conexe

AERUL tehnologic este furnizat de stația proprie de compresoare, care se compune din:

- doua compresoare CECCATO CSM 3 Mini care furnizează aer la presiune nominală de lucru de 7 bari.
- un vas separator de aer cu un volum de 190 l, care realizează separarea aerului, eventuale urme de apă și ulei.
- un uscator electric pentru aerul generat in instalatia tehnologica.

4.2.4. Mijloace de transport

S.C. DAROGAS OIL S.R.L. utilizeaza urmatoarele mijloace de transport:

- autocisterne - pe baza de contract cu societati autorizate.

4.3 Inventarul iesirilor (produselor)

Numele procesului	Numele produsului	Utilizarea produsului	Cantitatea de produs * (volum/lungime)	
			Cantitatea obținută in anul 2010 (t/an)	Cantitatea obținută la capacitatea proiectata (t/an)
Distilarea fractionata a titeiului si condensatului de sonda	Benzina nafta	Chimizare	95	8800
	White spirit		40	3500
	Termogas	Solvent	75	6700
	GPL		0	178
	Pacura	Combustibili	50	4700
TOTAL			260	23 878

4.4 Inventarul iesirilor (deseurilor) – inclusiv cele considerate ca produs final al procesului analizat si identificate in tabelul 4.3.

Numele procesului	Numele si codul deseului si numele emisiei	Ref	Impactul deseului, emisiei	Cantitatea (t/an)
Activitati administrative	Deseu menajer Cod : 20 0301		Deșeu nepericulos Impact nesemnificativ	0,9
	Hartie si carton Cod: 20 01 01		Deșeu nepericulos Impact nesemnificativ	0,2
	Ambalaje de hartie si carton Cod. 15 01 01		Deșeu nepericulos Impact nesemnificativ	0,2
	Ambalaje din plastic Cod: 15 01 02		Deșeu nepericulos Impact nesemnificativ	0,2
Separare mecanica ape uzate prin decantare	Slam din rezervoare (Slops) 15 01 03*		Deșeu periculos Impact nesemnificativ	0,5

4.5 Diagramele elementelor principale ale instalatiei

Diagramele elementelor principale ale instalatiei acolo unde sunt importante pentru protectia mediului; de ex.: tratare cu saramura, tratare cu var, degresare, tabacire, instalatie de acoperire, sisteme de extractie, capacitati de ventilare, instalatie de reducere a emisiilor, inaltimea cosurilor. Nu este cazul

4.6 Sistemul de exploatare

Tinand cont de informatiile de exploatare relevante din punct de vedere al mediului date in diagramele de mai sus, in sectiunile referitoare la reducere si in diagramele conductelor si instrumentelor, furnizati orice alte descrieri sau diagrame necesare pentru a explica modul in care sistemul de exploatare include informatiile de monitorizare a mediului.

Parametrul de exploatare	Inregistrat Da/Nu	Alarma (N/L/R) ²	Ce actiune a procesului rezulta din feedback-ul acestui parametru?	Care este timpul de raspuns? (secunde/ minute/ ore daca nu este cunoscut cu precizie)
Monitorizarea parametrilor de lucru - Temperaturi - Presiuni - Nivele	Da	R	- oprire arzator de la cuptor - oprire arzator cazan abur - deschidere supape siguranta - pornire/oprire pompe	Intre 10 si 30 sec
Energie electrică: - Întrerupere alimentare; - Fluctuații tensiune; - Fluctuații frecvență	Da	L	Oprire instalatie	Instantaneu
Monitorizarea procesului de manipulare deseuri	Nu	N	Utilizarea materialelor absorbante pentru limitarea propagării poluarii	Se intervine de urgenta

4.6.1 Conditii anormale

Protectia in timpul conditiilor anormale de functionare, cum ar fi: pornirile, opririle si intreruperile momentane

Conditii anormale, in aceasta situatie sunt considerate Teperaturile joase. Instructiunile de lucru pot fi consultate la beneficiar. In Planul de prevenire si combatere a poluariilor accidentale sunt prezentate instructiunile de lucru pentru conditii anormale precum si procedurile de desfasurare a actiunilor in vederea asigurarii protectiei personalului a mediului si a echipamentelor de lucru folosite.

4.7 Studii pe termen mai lung considerate a fi necesare

Identificati omisiunile in informatiile de mai sus, pentru care Operatorul crede ca este nevoie de studii pe termen mai lung pentru a le furniza. Includeti-le si in Sectiunea15.

Proiecte curente in derulare	Rezumatul planului studiului
Nu este cazul	-
Studii propuse	Nu este cazul

4.8 Cerinte caracteristice BAT

Descrieti pozitia actuala sau propusa cu privire la urmatoarele cerinte caracteristice BAT, demonstrand ca propunerile sunt BAT fie prin confirmarea conformarii, fie prin justificarea abaterilor sau a utilizarii masurilor alternative;

Urmatoarele tehnici trebuie aplicate, acolo unde este cazul, tuturor instalatiilor. In paragrafele specifice procesului, prezentate mai jos, sunt identificate cerinte suplimentare sau sunt accentuate cerinte specifice.

Asigurarea functionarii corespunzatoare prin:

²N=Fara alarma L=Alarma la nivel local R=Alarma dirijata de la distanta (camera de control)

4.8.1 Implementarea unui sistem eficient de management al mediului

Societatea are implementat a sistem de management de mediu, in conformitate cu ISO 14001/2004

4.8.2 Minimizarea impactului produs de accidente si de avarii printr-un plan de prevenire si management al situatiilor de urgenta;

- Planul este compus din:
 - Planul de prevenire si combatere a poluarilor accidentale
 - Planul de interventie in caz de incendiu

Planul prevede masuri corespunzatoare fiecareia dintre situatiile de urgenta, responsabilii de punerea in practica a acestor masuri sunt instruiti, se fac simulari si exercitii periodice. Masurile cuprinse in acest plan sunt:

- In cazul unei avarii, operatorul va reduce sau opri activitatea imediat ce este posibil pana ce se poate restabili functionarea normala.

Persoanele din unitate cu atributiuni in combaterea poluarilor accidentale actioneaza pentru:

- eliminarea cauzelor care au provocat poluarea accidentala, in scopul sistarii ei;
- limitarea si reducerea ariei de raspandire a substantelor poluante;
- indepartarea, prin mijloace adecvate tehnic a substantelor poluante;
- colectarea, transportul si depozitarea intermediara in conditii de securitate corespunzatoare pentru mediu in vederea recuperarii sau dupa caz a neutralizarii ori distrugerii substantelor poluante.
- In cazuri de forta majora, conducerea unitatii va dispune oprirea activitatii care contribuie la generarea, in continuare a poluarii accidentale.

4.8.3 Cerinte relevante suplimentare pentru activitatile specifice sunt identificate mai jos:

Instruirea permanentă a personalului pentru constientizare.
 proceduri documentate pentru efectuarea și controlul fazelor procesului tehnologic, precum și pentru operarea și controlul echipamentelor;
 proceduri documentate pentru întreținerea preventivă a componentelor instalației;
 plan de întreținere preventivă pentru întreaga instalație, incluzând inspecții regulate ale elementelor „neproductive” de mare importanță cum ar fi cuve de retenție, conducte, rezervoare

Sursele de emisii in atmosfera specifice instalatiei de distilare sunt surse dirijate, difuze si mobile, iar poluantii sunt de natură fizică, chimică și biologică.

Sursele dirijate, difuze - emisii care apar datorită arderii combustibililor in focare si vehiculării produselor petroliere si a substantelor utilizate la finisarea acestora –CO, SO₂, NO_x, pulberi, COV si eventual miros.

Surse mobile - emisii de la sistemele de eşapare ale autovehiculelor si utilajelor – emisii mobile ale gazelor de ardere (NO_x, SO₂, CO)

Poluantii chimici prezenti pe amplasament sunt datorati produselor vehiculate în instalație (produse petroliere) și a chimicalelor cu care se tratează apele (var, acizi) cât și a celor cu care se efectuează analizele curente din laborator (eter de petrol, benzen, cloroform, benzina de extractie, alcool izopropilic, ș.a.)

Pe platforma instalației pot apărea hidrocarburi alifactice datorită componentilor ușor volatili din stratul de produs petrolier de la suprafața apei uzate. Această noxă nu depășește concentrația admisibilă de vârf, dar apare în atmosferă în jurul separatorului gravitațional, a bazinului de colectare șlops și în jurul rezervoarelor și pompelor de circulație. Concentrația acestei noxe în aer este influențată de temperatura mediului ambiant, deoarece bazinele de colectare ape uzate, desi au capace, acestea nu sunt perfect etanse.

Poluantul fizic este reprezentată de zgomot, care apare în jurul utilajelor în mișcare (pompe, compresoare) și are limita max. 70 dB (A). Poluantii biologici apar ca urmare a prezentei microorganismelor din nămolul biologic de la fosa septica, sau agenții contaminanți din apa reziduală menajera (bacterii, viruși).

5.1. Reducerea emisiilor din surse punctiforme in aer

5.1.1. Emisii și reducerea poluarii

Proces	Intrari	Iesiri	Monitorizare/ reducerea poluarii	Punctul de emisie
Distilare atmosferica	Titei si condensat de sonda	- emisii de hidrocarburi alifactice - emisii de pulberi in suspensie si sedimentabile - mirosuri - poluantibiologici	Monitorizarea emisiilor difuze	- Separator gravitacional - Bazin colectare slops - Pompe decirculatie
Transport, manipulare produse	Combustibili	-NOx, CO, CH4, N2O, SO2 Cu, Cd, Cr, Zn, Ni	- Reducerea vitezei de circulatie - monitoriz. arderii	- Sistemul de esapare a autovehiculelor - Cosuri de fum

5.1.2. Securitatea muncii și sanataepublica

Este necesara monitorizarea profesionala/ocupationala sau monitorizarea ambientala (cu tehnici automate/ continue sau neautomate sau periodice).

Activitatile se deruleaza exclusiv in aer liber, ca urmare nu se impune monitorizare profesionala/ ocupationala a locului de munca cu exceptia laboratorului de analize fizico-chimice din cadrul SC Darogas Oil SRL.

Pentru reducerea la maximum a accidentelor, în cadrul unității se iau o serie de măsuri cum sunt:

- instruirea periodică a personalului din punct de vedere al protecției mediului
- interzicerea accesului persoanelor străine în zonele operationale
- obligativitatea executării manevrelor numai de către personal calificat
- respectarea prevederilor din fisele de securitate
- asigurarea materialelor absorbante pentru neutralizarea scurgerilor accidentale

In cadrul unitatii exista dotări de protecție a muncitorilor: truse de prim ajutor si echipamente de protecție.

Pentru monitorizarea stării de sănătate a angajaților se efectuează:

- controale medicale periodice, conform recomandărilor medicului de medicina muncii;
- instructaje periodice de protecție și securitate a muncii.

Politica de asigurare a sănătății angajaților și a sănătății publice prevede măsuri stricte și pentru vizitatori. Astfel, accesul vizitatorilor în incintă este permis numai cu purtarea de către aceștia a echipamentului de protecție pus la dispoziție de societate.

5.1.3. Echipamente de depoluare

Pentru fiecare faza relevanta a procesului /punct de emisie si pentru fiecare poluant, indicati echipamentele de depoluare utilizate sau propuse. Includeti amplasarea sistemelor de ventilare si supapele de siguranta sau rezervele. Unde nu exista, mentionati ca nu exista.

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat	Propus sau existent
Transport si manipulare produse petroliere	Zona de descarcare/ incarcare produse petroliere	- particule insuspensie - pulberi sedimentabile - miros	- salopete, - ochelari de protectie, - incaltaminte de protectie, - masca de gaze cu cartuse adecvate, - manusi.	-

Sectiunea 5- Emisii si reducerea poluarii

Depozitare produse petroliere	Supape de respiratie rez.	- miros, COV	-	-
Incalzire materie prima	Cos cuptor tehnologic	CO, SO ₂ , NO _x , PM10	-	-
Productie abur tehnologic	Cos caza abur	CO, SO ₂ , NO _x , PM10	-	-

5.1.4. Studii dereferinta

Exista studii care necesita a fi efectuate pentru a stabili cea mai adecvata metoda de incadrare in limitele de emisie stabilite in Sectiunea 13 a acestui formular?

Daca da, enumerati-le si indicati data pana la care vor fi finalizate .

Studiu	Data
Nu este necesar	

5.1.5. COV

Exista emisii de COV din surse fixe, difuze.

Componenta	Punct de evacuare	Destinatie	Masa/ unitate de timp	*mgC/mc exprimat ca toluen
COV din Clasa 1	Supape de respiratie ale rezervoarelor	imisie	-	-
Total COV din Clasa 1				

5.1.6. Studii privind efectul (impactul) emisiilor de COV

Exista studii pe termen mai lung care necesita a fi efectuate pentru a stabili ce se intampla in mediu si care este impactul materialelor utilizate?

Studiu	Data
Nu se impun	

5.1.7. Eliminarea penei de abur

Prezentati emisile vizibile si fie justificati ca fiecare emisie este in conformitate cu cerintele BAT sau explicati masurile de conformare pe care intentionati sa le aplicati pentru a reduce pana vizibila.

Nu este cazul

5.2. Minimizarea emisiilor fugitive in aer

Oferiti informatii privind emisiile fugitive dupa cum urmeaza:

Sursa	Poluanti	Masa/unitatea de timp unde este cunoscuta	% estimat din evacuarile totale ale poluantului respectiv din instalatie
Rezervoare deschise (de ex. statia de epurare a apelor uzate, instalatie de tratare/acoperiri a suprafetelor);			
In instalatia tehnologica nu sunt rezervoare deschise. Chiar si separatoarele de hidrocarburi sunt prevazute cu capace.	COV, pulberi		Nu este cazul
Zone de depozitare (de ex. containere, baza de depozite, Lagune, etc.);			
Incarcarea si descarcarea containerelor de transport;			
Descarcarea materiilor prime intrate pe amplasament	COV		Nu este cazul
Transferarea materialelor dintr-un recipient in altul (de ex. reactoare, silozuri; cisterne)			
Transferarea produselor petroliere din cisterne in rezervoarele de stocare	Pulberi COV		Nu este cazul
Sisteme de transport; de ex. benzi transportoare,	-		

Sectiunea 5- Emisii si reducerea poluarii

<i>Sisteme de conducte si canale (de ex. pompe, valve, flanse, bazine de decantare, drenuri,</i>	-		
<i>Deficiente de etansare/etansare slaba</i>			
Neetanseitati la sistemele de transvazare (pompe, furtune)	COV		Nu este cazul
<i>Posibilitatea de by-pass-are a echipamentului de depoluare (in aer sau in apa); Posibilitatea ca emisiile sa evite echipamentul de depoluare a aerului sau a statiei de epurare a apelor</i>			
Nu	-		
<i>Pierderi accidentale ale continutului instalatiilor sau echipamentelor in caz de avarie</i>			
Surgeri accidentale	COV		Nu este cazul

5.2.1. Studii

Sunt necesare studii suplimentare pentru stabilirea celei mai adecvate metode de reducere a emisiilor fugitive? Daca da, enumerati-le si indicati data pana la care vor fi finalizate pe durata acoperita de programul pentru conformare.

Studiu	Data
Nu este necesar	

5.2.2. Pulberi si fum

Descrieti in urmatoarele casute pozitia actuala sau propusa cu privire la urmatoarele cerinte caracteristice BAT descrise in indrumarul pentru sectorul industrial respectiv. Demonstrati ca propunerile sunt BAT fie prin confirmarea conformarii, fie prin justificarea abaterilor sau a utilizarii masurilor alternative; Urmatoarele tehnici generale ar trebui folosite acolo unde este cazul, de exemplu:

- Continutul de praf de la polizare. Posibilitatea de recirculare a prafului trebuie analizata;

Nu este cazul

- Acoperirea rezervoarelor si vagonetilor;

Nu este cazul

- Evitarea depozitarii exterioare sau neacoperite;

Nu se aplica

- Acolo unde depozitarea exterioara este inevitabila, utilizati stropirea cu apa, materiale de fixare, tehnici de management al depozitarii, paravanturi etc.;

Nu este cazul

- Curatarea rotilor autovehiculelor si curatarea drumurilor (evita transferul poluarii in apa si imprastierea de catre vant);

Nu este cazul

- Benzi transportoare inchise, transport pneumatic (constantand necesitatile energetice mai mari), minimizarea pierderilor;

Nu este cazul

- Curatenie sistematica;

Exista program de curatenie a amplasamentului

- Captarea adecvata a gazelor rezultate din proces.

Nu este cazul

5.2.3. COV

Oferiti informatii privind transferul COV dupa cum urmeaza: Nu este cazul

De la	Catre	Substante	Tehnici utilizate pentru minimizarea emisiilor

Sectiunea 5- Emisii si reducerea poluarii

rezervor	autocisterna	COV	Sistem de recuperare vapori-
----------	--------------	-----	------------------------------

5.2.4. Sisteme de ventilare

Oferiti informatii despre sistemele de ventilare dupa cum urmeaza:

Identificati fiecare sistem de Ventilare	Tehnici utilizate pentru minimizarea emisiilor
Nu este cazul	

5.3. Reducerea emisiilor din surse punctiforme in apa de suprafata si canalizare

5.3.1. Sursele de emisie

Descrieti dupa cum urmeaza sistemele de epurare pentru fiecare sursa de apa uzata

Sursa de apa uzata	Metode de minimizare a cantitatii de apa consumata	Metode de epurare	Punctul de evacuare
Ape uzate tehnologice	Recirculare	Se trateaza pe amplasament	Statie epurare
Ape uzate menajere	Nu este cazul	Se trateaza pe amplasament	Statie epurare

5.3.2. Minimizare

Justificati cazurile in care consumul apei nu este minimizat sau apa uzata nu este reutilizata sau recirculata

Apa tehnologica este recirculata. Pentru apa menajera nu este cazul.

5.3.3. Separarea apei pluviale

Confirmati ca apele pluviale sunt colectate separat de apele uzate industriale si identificati orice zona in care exista un risc de contaminare a apelor desuprafata.

Apele pluviale sunt colectate separat pe amplasament. Nu exista riscul contaminarii apelor de suprafata.

5.3.4. Justificare

Acolo unde efluentul este evacuat neepurat prezentati, o justificare pentru faptul ca efluentul nu este epurat la un nivel la care acesta poate fi reutilizat (de ex. prin ultrafiltrare acolo unde este cazul):

Nu e cazul. Investitia pentru o instalatie de ultrafiltrare este prea mare.

5.3.4.1. Studii

Este necesar sa se efectueze studii pentru stabilirea celei mai adecvate metode de incadrare in valorile limita de emisie din Sectiunea 13? Daca da, enumerati-le si indicati data pana la care vor fi finalizate .

Studiu	Data
Nu este cazul	

5.3.5. Compozitia efluentului

Identificati principalii constitienti chimici ai efluentului epurat (inclusiv sub forma de CCO) si ce se intampla cu ei in mediu

Efluentul preepurat (tratata pe amplasament) este analizat in vederea evacuarii intr-o statie de epurare.

Indicatorii analizati si valorile limita de referinta sunt cuprinse in NTPA 002/2002.

Componenta – (in special sub forma CCO)	Punctul de evacuare	Destinatia (ce se intampla cu ea in mediu)	Masa/ unitate de timp	mg/l
Evacuarea apelor pluviale de pe platforma SC Darogas Oil SRL				

Sectiunea 5- Emisii si reducerea poluarii

pH	Bazin colector	Se refoloseste pentru spalat platforme si stropit spatiul verde		6,5-8,5
temperatura			35°C	
suspensii			350	
reziduu fix			2000	
CCO-Cr			500	
CBO ₂			300	
fenoli			30	
substante extractibile			30	
cloruri			500	
sulfati			600	
Azot total			30	
Fosfor total			5	
produse petroliere			30	
Sulfuri + H ₂ S			1	
detergenti			25	
cianuri			0,1	

5.3.6. Studii

Sunt necesare studii pe termen mai lung pentru a stabili destinatia in mediu si impactul acestor evacuari? Daca da, enumerati-le si indicati data pana la care vor fi finalizate.

Studiu	Data
Nu sunt necesare studii.	

5.3.7. Toxicitate

Prezentati lista poluantilor cu risc de toxicitate din efluentul epurat.

Apa epurata pe amplasament se va incadra in limitele calitative si cantitative impuse de HG 188/2002 - NTPA 001/2002.

Acolo unde exista studii care au identificat substante periculoase sau niveluri de toxicitate reziduala, rezumati orice informatii disponibile referitoare la cauzele toxicitatii si orice tehnici propuse pentru reducerea impactului potential;

Nu e cazul.

5.3.8. Reducerea CBO

In ceea ce priveste CBO, trebuie luata in considerare natura receptorului. Acolo unde evacuarea se realizeaza direct in ape de suprafata care sunt cele mai rentabile masuri din punct de vedere al costului care pot fi luate pentru reducerea CBO. Daca nu va propuneti sa aplicati aceste masuri, justificati.

In statia de epurare Corlatesti, reducerea CBO se realizeaza prin aplicarea tehnologiei de epurare a apelor uzate, fizico-chimice si biologica.

5.3.9. Eficienta statiei de epurare orasenesti

Daca apele uzate sunt epurate in afara amplasamentului, intr-o statie de epurare a apelor uzate orasenesti, demonstrati ca: epurarea realizata in aceasta statie este la fel de eficienta ca si cea care ar fi fost realizata daca apele uzate ar fi fost epurate pe amplasament, bazata pe reducerea incarcarii (si nu concentratiei) fiecarui poluant in apa epurata evacuata.

- In prezent nu se poate realiza epurarea apelor uzate in conditie NTPA 001/2005 pe amplasament, intrucat nu exista dotarea specifica. In viitor se are in vedere montarea unei ministatii de epurare.

Parametru	Modul în care acestia vor fi epurati in statia de epurare
-----------	---

Metale	Precipitare, reactoare cu membrane biologice, filtre cu carbune activ si filtre cu nisip cuarzos, Coagulare, floclulare, filtrare Insuflarea de aer imbogatit cu oxigen, Osmoza inversa
Saruri si alti compusi anorganici	
CCO	
CBO	

5.3.10. By-pass-area si protectia statiei de epurare a apelor uzate orasenesti

Demonstrati ca probabilitatea ocolirii statiei de epurare a apelor uzate (in situatii de viituri provocate de furtuna sau alte situatii de urgenta) sau a statiilor intermediare de pompare din reseaua de canalizare este acceptabil de redusa (poate ca ar trebui sa discutati acest aspect cu operatorul sistemului de canalizare);

- Nu este cazul

5.3.11. Rezervoare tampon

Demonstrati ca este asigurata o capacitate de rezerva sau tampon sau aratati modul in care sunt rezolvate incarcările maxime fara a supraîncarca capacitatea statiei de epurare.

Pe amplasamentul SC Darogas Oil SRL exista doua bazine de retentie cu V= 40 si 60 mc

5.3.12. Epurarea pe amplasament

Daca efluentul este epurat pe amplasament, justificati alegerea si performanta statiilor de epurare pe trepte, primara, secundara si terciara (acolo unde este cazul).

Efluentul nu este epurat pe amplasament. El este preluat de catre SC Gentoil SRL pentru epurare. Exista contract de prestari servicii incheiat cu aceasta firma pentru preluarea si tratarea apelor uzate industriale, nr. 232/24.07.2019.

Sectiunea 5- Emisii si reducerea poluarii

Tehnici de epurare a efluentului -

Statie	Obiective	Tehnici	Parametrii principali			
			Parametrii proiectati	Statia de epurare analizata	Parametrii de performanta	Eficienta epurarii
	Indepartarea solidelor de dimensiuni mari si a unor poluanti precum grasimi uleiuri si lubrifianti	Treapta mecanica Gratar de retinere a impuritatilor Separatoare mecanice	- Timp de trecere prin separatoare 120 min - viteza orizontala maxima de trecere prin celulele separatoarelor 0,01m/sec	Statia de epurare ape uzate Corlatesti	Se analizeaza la intrare in Parshall: - pH, extractibile cu solventi, detergenti, fenoli, sulfuri,CCOcr si debitul de apa	Efluentul se incadreaza in NTPA 001/2002
	Indepartarea metalelor grele	Reglare pH Precipitare Coagulare/ floculare Decantare, Filtrare	Timp de stationare in floculator 20 min Timp de retentie in decantorul flotator 40 min		Se analizeaza la iesire din treapta chimica: - pH, extractibile cu solventi, detergenti, CCOcr	
	Reducerea substantelor organice	Epurate biologica decantare	Concentratie namol activ 300-400 mg/l Timp de stationare in decantorul secundar 1h 50 min		Se analizeaza la iesire din statia de epurare: pH, temperatura, extractibile cu solventi, detergenti, suspensii totale, debit de apa, reziduu filtrant, amoniu, azotati, azotiti, fosfor, azot total, produs petrolier, sulfuri, cloruri,CCOcr, CBO ₅	

5.4. Pierderi si scurgeri in apa de suprafata, canalizare si apa subterana

5.4.1. Oferiti informatii despre pierderi si scurgeri dupa cum urmeaza

Sursa	Poluanti	Masa/unitatea de timp unde este cunoscuta	% estimat din evacuarile totale ale poluantului respectiv din instalatie
Sisteme de pompare si transport produse petroliere	Produse petroliere		
Sistemul de colectare, depozitare si transport slops	Produse petroliere		

Descrieti pozitia actuala sau propusa cu privire la urmatoarele cerinte caracteristice BAT care demonstreaza ca propunerile sunt BAT fie prin confirmarea conformarii, fie prin justificarea abaterilor (de la recomandarile BAT) sau a utilizarii masurilor alternative.

5.4.2. Structuri subterane:

Pe amplasamentul SC Darogas Oil SRL, sunt urmatoarele structuri subterane:

- conducta de alimentare cu apa PSI cu diametrul Dn 100 mm;
- conducta din PCV cu Dn 150 mm canalizare industriala si canalizare pluviala de pe platforma;
- bazine de separare gravitionala subterane inchise;
- separatoare de hidrocarburi.

Cerinta caracteristica a BAT	Conformare cu BAT Da/Nu	Document de referinta	Daca nu va conformati acum, data pana la care va veti conforma
Furnizati planul (planurile) de amplasament care identifica traseul tuturor drenurilor, conductelor si canalelor si al rezervoarelor de depozitare subterane din instalatie. (Daca acestea sunt deja identificate in planul de inchidere a amplasamentului sau in planul raportului de amplasament, faceti o simpla referire la acestea).	Da	Raport de amplasament	
Pentru toate conductele si canalele confirmati ca una din urmatoarele optiuni este implementata: <ul style="list-style-type: none"> • izolatie de siguranta • detectare continua a scurgerilor • un program de inspectie si intretinere, (de ex. teste de presiune, teste de scurgeri, verificari ale grosimii materialului sau verificare folosind camera cu cablu TV - CCTV, care sunt realizate pentru toate echipamentele de acest fel (de exin ultimii 3 ani si sunt repetate cel putin la fiecare 3 ani). 	NU	31.12.2022	

Daca exista motive speciale pentru care considerati ca riscul este suficient de scazut si nu necesita masurile de mai sus, acestea trebuie explicate aici.

Nu este cazul

5.4.3. Acoperiri izolante

Suprafatele de lucru sunt betonate in proportie de 100%.

Cerinta	Da/ Nu	Daca nu, data pana la care va fi
Exista un proiect de program pentru asigurarea calitatii, pentru inspectie si intretinere a suprafetelor impermeabile si a bordurilor de protectie care ia in cosiderare: <ul style="list-style-type: none"> • capacitati; • grosime; • precipitatii; • material; • permeabilitate; • stabilitate/consolidare; • rezistenta la atac chimic; • proceduri de inspectie si intretinere; si asigurarea calitatii constructiei 	NU	31.12.2022
Au fost cele de mai sus aplicate in toate zonele de acest fel?	NU	31.12.2022

5.4.4. Zone de poluare potentiala

Pentru fiecare zona in care exista posibilitatea ca activitatile sa polueze apa subterana, confirmati ca structurile instalatiei (drenuri, conducte, canale, rezervoare, batale) sunt impermeabilizate si ca straturile izolatoare corespund fiecareia dintre cerintele din tabelul de mai jos.

Cerinta	Instalatia tehnologica Parc rezervoare	Casa de pompe	Rampa de incarcare/ descrcare
Confirmati conformarea sau o data pentru conformarea cu prevederile ptr.:			
• suprafata de contact cu solul sau subsolul este impermeabila	Da;	Rezervoare metalice, inchise, amplasate pe fundatii izolate	
• cuva etansa de retinere adeversarilor	Da	Nu e cazul	Nu e cazul
• imbinari etanse ale constructiei	Da	Nu e cazul	Nu e cazul
• conectarea la un sistem etans dedrenaj	Da	Da	Da

Daca exista motive speciale pentru care considerati ca riscul este suficient de scazut si nu impune masurile de mai sus, acestea trebuie explicate aici.

-

5.4.5. Cuve de retentie

Pentru fiecare rezervor care contine lichide ale caror pierderi prin scurgere pot fi periculoase pentru mediu, confirmati faptul ca exista cuve de retentie si ca acestea respecta fiecare dintre cerintele prezentate in tabelul de mai jos.

Cuve de retentie

Cerinta	
Sa fie impermeabile si rezistente la materialele depozitate	DA
Sa nu aiba orificii de iesire (adica drenuri sau racorduri) si sa se scurga- colecteze catre un punct de colectare din interiorul cuvei de retentie	DA
Sa aiba traseele de conducte in interiorul cuvei de retentie si sa nu patrunda in suprafatele de siguranta	DA
Sa fie proiectat pentru captarea scurgerilor de la rezervoare sau robinete	DA

Sectiunea 5- Emisii si Reducerea Poluarii

Sa aiba o capacitate care sa fie cu 110% mai mare decat cel mai mare rezervor sau cu 25% din capacitatea totala a rezervoarelor	DA
Sa faca obiectul inspectiei vizuale regulate si orice continuturi sa fie pompate in afara sau indepartate in alt mod, sub control manual, in caz decontaminare	DA
Atunci cand nu este inspectat in mod frecvent, sa fie prevazut cu un senzor de nivel inalt si cu alarma, dupa caz	NU
Sa aiba puncte de umplere in interiorul cuvei de retentie unde este posibil sau sa aiba izolatie adecvata	DA
Sa aiba un program sistematic de inspectie a cuvelor de retentie, (in mod normal vizual, dar care poate fi extins la teste cu apa acolo unde integritatea structurala este incerta	DA

Daca exista motive speciale pentru care considerati ca riscul este suficient de scazut si nu impune masurile de mai sus, acestea trebuie explicate aici.

Nu e cazul

5.4.6. Alte riscuri asupra solului

Alte elemente care ar putea conduce la emisii necontrolate in apa sau sol

Identificati orice alte structuri, activitati, instalatii, conducte etc care, datorita scurgerilor, pierderilor, avariilor ar putea duce la poluarea solului, a apelor subterane sau a cursurilor de apa.	Tehnici implementate sau propuse pentru prevenirea unei astfel de poluari
Scurgeri accidentale de produs petrolier din manipulari gresite, defectiuni echipamente	- Inspectia vizuala periodica - Base de colectare betonate
Scurgeri de ape uzate neepurate din conducta de canalizare, din cadrul elementelor de stocare/tratare/transport	- Inspectia vizuala periodica

5.5. Emisii in ape subterane

5.5.1. Exista emisii directe sau indirecte de substante din Anexele 5 si 6 ale Legii 310/2004, rezultate din instalatie, in apa subterana?

	Supraveghere – aceasta va varia de asemenea de la caz la caz, dar este obligatorie efectuarea unui studiu hidrogeologic care sa contina monitorizarea calitatii apei subterane si asigurarea luarii masurilor de precautie necesare prevenirii poluarii apei subterane.			
1	Ce monitorizare a calitatii apei subterane este/va fi realizata?	Substantele monitorizate	Amplasamentul punctelor de monitorizare si caracteristicile tehnice ale lucrarilor de monitorizare	Frecventa (de ex. zilnica, lunara)
		<i>NTPA 001</i>	<i>Foraje de observatie</i>	<i>lunara</i>
2	Ce masuri de precautie sunt luate pentru prevenirea poluarii apei subterane?	Dati detalii despre tehnicile / procedurile existente <i>Toate activitatile se desfasoara in echipamente etanse</i> <i>Nu sunt necesare masuri suplimentare</i>		

5.5.2. Masuri de control intern si de service al conductelor de alimentare cu apa si de canalizare, precum si al conductelor, recipientilor si rezervoarelor prin care tranziteaza, respectiv sunt depozitate substantele periculoase. Este necesar sa specificati:

- *Frecventa controlului si personalul responsabil*
- *Cum se face intretinerea*
- *Exista sume cu aceasta destinatie prevazute in bugetul anual al firmei?*

Activitatea de control tehnic a utilajelor instalației, este efectuată de către personalul societății instruit în acest sens conform Regulamentului intern și firme colaboratoare specializate.

Utilajele inspectate sunt constituite în principal din conducte tehnologice și armături, echipament de automatizare, vase sub presiune și instalații electrice.

În cazul conductelor tehnologice, inspecția și controlul acestora, se desfășoară conform procedurii proprii. Verificările și controalele efectuate asupra conductelor tehnologice se execută conform prescripțiilor tehnice și au un caracter permanent și periodic. Verificările permanente se execută în timpul funcționării conductelor tehnologice, cât și în timpul nefuncționărilor (revizii tehnice ale instalațiilor, întreruperea funcționării pe durată nedeterminată) la cererea persoanelor autorizate din instalațiile tehnologice.

Aceste controale se execută vizual de către inspectorul de instalație. După efectuarea controlului, inspectorul de instalații, întocmește o notă de constatare tehnică, care va conține rezultatele controlului cât și propunerile referitoare la remedierea defectelor constatate.

Controalele și verificările periodice sunt efectuate de către inspectorul de instalații la termene stabilite prin prevederile prescripțiilor tehnice în vigoare, în timpul reviziilor generale planificate ale instalației și / sau în timpul opririlor planificate.

Controalele periodice se execută în perioada când conductele tehnologice nu sunt în stare de funcționare și constau în verificări exterioare, verificări complete și încercarea de presiune. Documentele care se întocmesc pentru verificările efectuate sunt:

1. Notă de constatare tehnică;
2. Fișă de măsurători de grosime;
3. Proces verbal de verificare;
4. Registrul de evidență a verificărilor conductelor tehnologice;
5. Registrul de evidență al conductelor tehnologice;

Instalațiile electrice și echipamentele de automatizare se controlează pe baza instrucțiunilor specifice elaborate de atelierele specializate (electric, AMC), iar documentele elaborate se păstrează la sediul atelierelor respective.

5.6. Miros

În general, **nivelul de detaliere trebuie să corespundă riscului care determină neplăcere receptorilor sensibili** (scoli, spitale, sanatorii, zone rezidențiale, zone recreative). Instalațiile care nu utilizează substanțe urate mirositoare sau care nu generează materiale urate mirositoare și prin urmare prezintă un risc scăzut trebuie separate la început utilizând Tabelul 5.6.1.

Sursele ne semnificative dintr-o instalație care are și surse semnificative trebuie "separate" din punct de vedere calitativ la începutul Tabelului 5.6.1 (trebuie făcută justificarea) și nu mai trebuie furnizate informații detaliate în secțiunile următoare.

5.6.1. Separarea instalațiilor care nu generează miros

Activități care nu utilizează sau nu generează substanțe urate mirositoare trebuie menționate aici. Trebuie furnizate suficiente explicații în sprijinul acestei opțiuni pentru a permite Operatorului/titularului activității să nu mai dea informații suplimentare. În cazul în care sunt utilizate sau generate substanțe urate mirositoare, dar acestea sunt izolate și controlate, nu trebuie completat acest tabel, ci trebuie în schimb descris în tabelul 5.6.3.

Sectiunea 5- Emisii si Reducerea Poluarii

In conformitate cu documentele de referinta privind activitatile IPPC din domeniul rafinarii titeiului, emisiile in atmosfera care trebuie luate in seama sunt: pulberile in suspensie si mirosuri

Cauza si componenta principala a emisiilor de miros o constituie COV-urile.

Ca urmare toate informatiile privind emisiile de COV sunt valabile si in cazul mirosului.

In cazul produselor petroliere, mirosurile sunt generate de existenta unor substante organice cu volatilitate ridicata. In cea mai mare parte este vorba despre hidrocarburi, solventi, uleiuri, sau amestecuri ale acestora.

In afara acestor cauze generatoare de mirosuri, pe platforma, nu se utilizeaza, substante mirositoare. Emisiile de miros sunt generate cu precadere la manipularea produselor petroliere.

5.6.2. Receptori

Instalatia de distilare este amplasata intr-o zona in care functioneaza si Statia de preparare asfalt Bebe Trans, in satu Dranovatu. Conform Planului de situatie anexat, rezulta că distantele minime de la perimetrul instalatiei pana la zona locuibila sunt de **350 m** spre sud si **450 m** spre est.

Identificati si descrieti fiecare zona afectata de prezenta mirosurilor	Au fost realizate evaluari ale efectelor mirosului asupra mediului?	Se realizeaza o monitorizare de rutina?	Prezentare generala a sesizarilor primite	Au fost aplicate limite sau alte conditii?
<p>Descrieti tipul de receptor si dati o aproximare a numarului de locuitori, dupa caz.</p> <p>Intr-o instalatie mare, diversi receptori pot fi afectati de surse diferite.</p> <p>Descrieri localizarea sau indicati pozitia pe un plan al localitatii (indicati si perimetrul procesului unde este posibil).</p>	<p>De exemplu, orice evaluari care vizeaza IMPACTUL asupra receptorilor – adica nu efectele la nivelul amplasamentului, (la sursa), desi pot utiliza ca date primare, date care provin de la sursa.</p> <p>Astfel de evaluari pot include modelari ale dispersiei, studii privind populatia, sondaje privind perceptia publicului, observatii in teren, olfactometrie simpla (testari olfactive) sau orice monitorizare a aerului ambiental.</p> <p>Cand au fost acestea realizate si cu ce scop? Care au fost rezultatele privind efectul/impactul asupra receptorilor?</p>	<p>Se realizeaza o monitorizare suplimentara care se refera la impact (monitorizarea sursei este inclusa in Tabelul 5.5.3.1. Aceasta ar putea cuprinde “testari olfactive” efectuate in mod regulat pe perimetru sau o alta forma de monitorizare a aerului ambiental.</p> <p>Sub ce forma, care este frecventa de realizare si care sunt rezultatele obisnuite?</p>	<p>Au fost primite vreodata sesizari?</p> <p>Cate, cand si la cate incidente sau surse/receptori separati se refera acestea? Care este/a fost cauza si daca a fost corectata?</p> <p>Daca nu a facut-o deja in alta parte a Solicitarii, Operatorul trebuie sa confirme ca are implementata o procedura pentru solutionarea sesizarilor.</p>	<p>Au fost impuse conditii sau limite de catre Autoritate Regionala de Mediu care se refera la <u>receptorii sensibili</u> sau la alte localizari.</p> <p>De ex. restrictii de amplasare, coduri de buna practica, conditii stabilite pentru instalatiile existente</p>
<i>Zona de nord a satului Dranovatu</i>	Nu	Nu	Nu	Nu

NU se accepta anexarea copiilor rapoartelor FARA explicatii care sa sprijine informatiile sau prezentarea generala ca mai sus.

5.6.3. Surse/emisii nesemnificative

Faceti o prezentare generala succinta a surselor cu impact nesemnificativ

Nu e cazul

5.6.3.1. Surse de mirosuri

Unde apar mirosurile si cum sunt ele generate?	Descrieti sursele punctiforme de emisii.	Descrieti emaniarile fugitive sau alte posibilitati de emanaie ocazionala.	Ce materiale mirositoare sunt utilizate sau ce tip de mirosuri sunt generate?	Se realizeaza monitorizare continua sau ocazionala?	Exista limite pentru emaniarile de mirosuri sau alte conditii referitoare la aceste emaniari?	Descrieti actiunile intreprinse pentru prevenirea sau minimizarea emaniarilor.	Descrieti masurile care trebuie luate pentru respectarea BAT-urilor si a termenelor
(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)	(h)
<p>Descrieti activitatea sau procesul in care sunt utilizate sau generate materiale mirositoare. Zonele de depozitare a materialelor mirositoare trebuie si ele prezentate. De exemplu: - Incalzirea materialelor, adaugarea de acizi, activitatea de intretinere, - Zone de depozitare, statia de epurare a apelor uzate</p>	<p>Pentru fiecare activitate sau proces descris in coloana (a) faceti o lista a surselor punctiforme de emisii, de ex. ventile, cosuri exhaustoare, flacarile de avarie, valvele de siguranta ale rezervoarelor</p>	<p>Pentru fiecare activitate sau proces descris in coloana (a) descrieti punctele de emanaie fugitiva – acestea trebuie sa includa lagunele si spatiile deschise de depozitare, benzile rulante si alte mijloace de transport, orificii in peretii cladirilor (fie ele intentionate sau neintentionate), flanse, valve etc.</p>	<p>- substante care sunt cunoscute ca fiind mirositoare (de ex.mercaptanii) - materiale mirositoare care pot degaja un amestec de substante care emana mirosuri (materiale aflate in putrefactie, namolul ce rezulta de la epurarea apelor uzate) - un “tip” de miros, de ex. de “ars” Sunt acestea materii prime, intermediare, sub-produse, produse finite sau deseuri? Sunt materialele mirositoare folosite pentru curatire sau procesul de curatire transforma sau disloca materiale mirositoare?</p>	<p>Aceasta se refera la monitorizarea la sursa sau in apropierea sursei. Pentru fiecare sursa listata, faceti o descriere – in ce forma, cat de des este realizata si care sunt rezultatele inregistrate in mod obisnuit?</p>	<p>Daca nu au fost mentionate anterior cu privire la receptori.</p>	<p>Pentru fiecare sursa demonstrati ca nu vor aparea probleme in conditii de functionare normala. De asemenea, aratati cum vor fi administrate situatiile anormale (acest aspect este tratat mai amanuntit in tabelul Managementul mirosurilor” si astfel poate fi omis aici daca vor fi furnizate informatii suplimentare). Tehnicile de management si de instruire precum si tehnologiile trebuie de asemenea prezentate</p>	<p>Identificati orice propuneri pentru imbunatatire sau aspecte locale specifice care trebuie solutionate pentru a indeplini cerintele caracteristice BAT. O prezentare a planificarii actiunilor in timp trebuie de asemenea inclusa.</p>
<p>Parc rezervoare</p>	<p>Aerisitoarele si opritoarele de flacara, Supapa de siguranta C1</p>	<p>Mirosuri specifice de produse petrolire</p>	<p>COV, hidrocarburi alifatic</p>	<p>Nu se realizeaza monitorizare</p>	<p>Nu</p>	<p>Racirea rezervoarelor, remedierea neetansietatilor, spalarea platformelor tehnologice, monitorizarea parametrilor de lucru</p>	<p>Masurile prezentate in col. g, sunt conforme cu cerintele caracteristice BAT privind rafinarea titeiului</p>

Orice alte informatii relevante pot fi date sau se poate face referire la ele aici. De.ex. orice surse care nu se afla in instalatie, dar sunt pe acelasi amplasament (de ex. care vor continua sa fie reglementate de legislatia referitoare la efecte neplacute).

In cazul in care emarile au fost deja descrise ca “emisii in aer” in alta parte a solicitarii DAR AU SI MIROS, ele trebuie mentionate si aici. Este suficient sa precizati materialul si/sau mirosul aici si sa faceti referire la partea din solicitare in care se gasesc detaliile.

Sursele potentiale de mirosuri trebuie indicate, la fel ca si cele reale. De exemplu, o statie de epurare a apelor uzate poate sa nu fie detectabila dincolo de perimetrul instalatiei in conditii normale, dar daca au loc procese anaerobe, atunci ea poate deveni sursa de mirosuri.

Nu există alte surse de mirosuri semnificative.

5.6.4. Declaratie privind managementul mirosurilor

Sursa/punct de emanare	Natura/cauza avariei	Ce masuri au fost implementate pentru prevenirea sau reducerea riscului de producere a avariei	Ce se intampla atunci cand se produce o avarie?	Ce masuri sunt luate atunci cand apare?	Cine este responsabil pentru initierea masurilor?	Exista alte cerinte specifice cerute de autoritatea de reglementare?
	(i)	(j)	(k)	(l)	(m)	(n)
<i>Ca cele mentionate in coloana (a), (b)sau (c) din “Tabelul surselor de mirosuri”</i>	<i>Pentru fiecare sursa – identificati dificultati specifice care pot afecta generarea, reducerea sau transportul /dispersia mirosurilor in atmosfera (elemente specifice de topografie pot juca un rol important aici).</i>	<i>Masuri active de prevenire sau minimizare trebuie sa fi fost deja conturate in “Tabelul surselor de mirosuri” coloana (g). In acest tabel trebuie sa fie luate in considerare mai pe larg scenarii de tip “ce se intampla daca” pentru prevenirea avariilor. De exemplu, un scrubber poate fi instalat pentru minimizarea mirosurilor. Masurile luate pentru monitorizare si intretinere trebuie precizate in aceasta sectiune.</i>	<i>In cazul in care o estimare este posibila si are sens, indicati cat de des poate aparea evenimentul descris, cat de “mult” miros poate fi emanat si durata probabila a evenimentului. Nota: utilizarea aprecierilor de tip “mult”, “mediu” si “putin” poate fi folosite daca nu sunt disponibile informatii mai detaliate. Este posibil sa primiti sesizari?</i>	<i>Ce masuri sunt luate? Descrieti masurile care au fost implementate pentru reducerea impactului exercitat de producerea unei avarii. Astfel de masuri pot fi minore – de tip inchiderea usilor – sau mai semnificative – incetinirea procesului de productie sau oprirea acestuia in cazul aparitiei conditiilor nefavorabile.</i>	<i>Cine (ca post) este responsabil de initierea masurilor descrise in coloana precedenta?</i>	<i>Ex. orice cerinta de a informa Autoritatea de Reglementare intr-un anumit interval de timp de la aparitia evenimentului sau masuri specifice care trebuie luate sau cerinte de tinere a evidentei avariilor etc.</i>
Rampa incarcare/ descarcare	Scurgeri accidentale, deversari	Sunt verificare permanent sistemele de colectare si manipulare	Se imprstie pe suprafata betonata	Se colecteaza	Sef instalatie	In caz de accident major se anunta in timp de 2h APM Olt

5.7. Tehnologii alternative de reducere a poluarii studiate pe parcursul analizei/ evaluarii BAT

Descrieti succint gama tehnologiilor alternative studiate pentru reducerea emisiilor de poluanti in aer, apa si sol si pentru reducerea zgomotului. Prezentați concluziile acestor studii pentru a sprijini selectarea BAT.

Obiectivul analizat utilizează pentru procesele de producție și pentru reducerea poluării, cele mai bune tehnici disponibile (BAT) indicate de:

Decizia de punere in aplicarea (UE)2018/1147 a Comisiei din 10 august 2018 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru tratarea deseurilor.

Datele de productie si tehnologiile folosite de SC DAROGAS OIL SRL au fost comparate cu recomandarile tehnologice din aceste documente de referinta.

Nu au fost studiate tehnologii alternative .

Sectiunea 6 - Minimizarea si Recuperarea Deseurilor

6. MINIMIZAREA SI RECUPERAREA DESEURILOR

6.1 Surse dedeseuri

Referinta deseului	1. Identificati sursele de deseuri (punctele din cadrul procesului)	2. Codurile deseurilor cf. EWC (Codul Europeanal Deseurilor)	3. Identificati fluxurile de deseuri (ce deseuri sunt generate) (periculoase, nepericuloase, inerte)	4. Cuantificati fluxurile de deseuri (t/an)	5. Care sunt modalitatile actuale sau propuse de manipulare adeseurilor? -deseurile sunt colectate separat? - traseul de eliminare este cat mai apropiat posibil de punctul de productie?
14	Activitati administrative	20 03 01	Deseu menajer	0,9	DA, DA
15		20 01 01	Hartie si carton	0,2	DA, DA
16		15 01 01	Ambalaje de hartie si carton	0,2	DA, DA
17		15 01 02	Ambalaje din plastic	0,2	DA, DA
18	Separare mecanica produse petroliere	15 01 03*	Slam din rezervoare (Slops)	0,5	DA, NU
19	-	13 05 07*	Ape uleioase de la separatoarele ulei/apa	0,4	DA, NU

6.2 Evidenta deseurilor

Lista de verificare pentru cerintele caracteristice BAT	Da / Nu
Este implementat un sistem prin care sunt incluse in documente urmatoarele informatii despre deseurile (<i>eliminate sau recuperate</i>) rezultate din instalatie	
Cantitate	DA
Natura	DA
Origine (<i>acolo unde este relevant</i>)	DA
Destinatie (Obligatia urmaririi – daca sunt trimise in afara amplasamentului)	DA
Frecventa de colectare	DA
Modul de transport	DA,
Metoda de tratare	NU e cazul

6.3 Zone dedepozitare

Identificati zona	Deseurile depozitate	Sunt ele a) identificate in mod clar b) inclusiv capacitatea max. de depozitare c) perioada max. de depozitare?*	Apropierea fata de a. cursuri de ape– b. zone de interes public/ vulnerabile la vandalism c. alte perimetre sensibile d. identificati masurile necesare pentru minimizarea riscurilor.	Amenajarile existente pe depozite
Incinta amplasament	Deseuri menajere Materiale de protectie, Materiale absorbante impregnate	a) da b) nu c) 168 h	a.– Nu e cazul b.– nu există c.– Nu e cazul d. –platforma betonata	Spatii special amenaje, imprejmuite, marcate

* trebuie realizate inainte de emiterea autorizatiei

6.4 Cerinte speciale de depozitare

(de ex. pentru deseuri inflamabile, deseuri sensibile la caldura sau la lumina, separarea deseurilor incompatibile, deseuri care se pot dizolva sau pot reactiona cu apa (care trebuie depozitate in spatii acoperite). In acest sector, raspundeti la urmatoarele puncte, mai ales unde este cazul.

Material	Categorie de mai jos	Este zona de depozitare acoperita (D/N) sau imprejmuita in intregime(I)	Exista un sistem de evacuare a biogazului (D/N)	Levigatul este drenat si tratat inainte de evacuare (D/N)	Exista protectie impotriva inundatiilor sau patrunderii apei de la stingerea incendiilor D/N
Deseuri periculoase	A AA	D I	Nu e cazul	Nu e cazul	D

A - Aceste categorii necesita in mod normal depozitare in spatii acoperite.

AA - Aceste categorii necesita in mod normal depozitare in spatii imprejmuite.

B - Aceste materiale este probabil sa degaje praf si sa necesite captarea aerului si directionarea lui catre o instalatie de filtrare.

C - Sunt posibile reactii cu apa. Nu trebuie depozitate in zone inundabile.

6.5 Recipienti de depozitare (acolo unde sunt folositi)

Lista de verificare pentru cerintele caracteristice BAT	Da / Nu
Sunt recipientii de depozitare: <ul style="list-style-type: none"> • prevazuti cu capace, valve etc. si securizati; • inspectati in mod regulat si inlocuiti sau reparati cand se deterioreaza (cand sunt folositi, recipientii de depozitare trebuie clar <u>etichetati</u>)	Da Da
Este implementata o procedura bine documentata pentru cazurile recipientilor care s-au stricat sau curg?	DA

Identificati orice masura de prevenire a emisiilor (de ex. lichide, praf, COV si mirosuri) rezultate de la depozitarea sau manevrarea deseurilor care nu au fost deja acoperite in raspunsul dumneavoastra la Sectiunile 1.1 si 5.5).

Nu e cazul

6.6 Recuperarea sau eliminarea deseurilor

Evaluare pentru identificarea celor mai bune optiuni practicabile pentru eliminarea deseurilor din punct de vedere al protectiei mediului

Sursa deseurilor	Metale asociate/ prezenta PCB sau azbest	Deseu	Optiuni posibile pentru tratarea lor	Detaliati (daca este cazul) optiunile utilizate sau propuse in instalatie		
				Reciclare Recuperare Eliminare sau Nu se aplica	Specificati optiunea	Daca optiunea actuala este "Eliminare", precizati data pana la care veti implementa reutilizarea sau recuperarea sau justificati de ce acestea sunt imposibil de realizat din punct de vedere tehnic si economic.
Activitatea de prevenire și protecție	Nu conține subst. periculoase	Echipament individual de protecție uzat	Nu exista	recuperare	Ardere in instalatia de tratare si recuperarea caldurii	-
Activitatea de colectare și transport	hidrocarburi	materiale absorbante impregnate cu substante periculoase	Nu exista	recuperare	Ardere in instalatia de tratare si recuperarea caldurii	-
Activitati administrative	Nu conține subst. periculoase	Deșeu menajer	Nu există	Eliminare	Eliminare la depozitul de deseuri menajere Slatina	Deșeul nu are valoare de reutilizare

5.7. Deșeuri de ambalaje

Deșeurile de ambalaje provin de la materiile prime (deseuri) și materialele auxiliare și constau din saci din hârtie, cutii din hârtie și carton recipiente din material plastic. Aceste deșeuri se valorifică la terți.

Material	Deșeuri de ambalaje generate [t/an]	Valorificare sau incinerate în instalații de tratare cu recuperare de energie, [t/an]						
		Reciclare material	Alte forme de reciclare	Total reciclare	Valorificare energetică	Alte forme de valorificare	Incinerate în instalații de tratare cu recuperare de energie	Total valorificate sau incinerate în instalații de tratare cu recuperare de energie
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)	(h)
Sticlă	-							-
Plastic	0,45	0,45		0,45			-	?
Hârtie – carton	0,05	0,05	-	0,05	-	-	-	-
Metal	Aluminiu	-						-
	Oțel	0,50	0,50	0,50				
	Total	-						
Lemn	-							
Altele:	-							
Total	1,00	1,00		1,00	-	-	-	-

Notă: Câmpurile gri deschis

1. *Câmpurile albe: Furnizarea datelor este obligatorie. Pot fi folosite estimări, dar acestea trebuie să se bazeze pe date empirice și trebuie explicate în descrierea metodologiei.*
2. *Furnizarea datelor este obligatorie, dar sunt acceptate estimări brute. Aceste estimări trebuie explicate în descrierea metodologiei.*
3. *Câmpurile gri închis. Furnizarea datelor este voluntară.*
4. *Datele referitoare la reciclarea plasticului vor include toate materialele care au fost reciclate ca materiale plastice.*
5. *Coloana (c) include toate formele de reciclare inclusiv reciclarea organică dar excluzând reciclarea materială.*
6. *Coloana (d) reprezintă suma coloanelor (b) și(c)*
7. *Coloana (f) include toate formele de valorificare excluzând reciclarea și valorificarea energetică*
8. *Coloana (h) reprezintă suma coloanelor (d) (e) (f) și(g)*
9. *Procentajul de valorificare sau tratare în instalații de tratare cu recuperare de energie. Coloana (h)/coloana (a)*
10. *Procentajul de reciclare. Coloana (d)/ coloana (a)*
11. *Datele pentru lemn nu se vor folosi pentru evaluarea obiectivului de reciclare de minimum 15% anterior anului 2011.*

7. ENERGIE

7.1 Cerinte energetice de baza

7.1.1 Consumul de energie

Energia electrica necesara functionarii obiectivului se va realiza prin racord la rețeaua de energie electrica locala existenta, energia fiind furnizata de catre S.C. CEZ VANZARE S.A. Craiova conform contractului nr. 91718219/30.05.2019.

Energia electrică este furnizată la punctul de transformare PT 1 prin bransamentul aerian la LEA 20 KV, din zona. Punctul de transformare are 1 transformator de 250 KVA cu un raport de transformare de 20/0,4 KV asigurându-se astfel tensiunea de 380V, necesară acționării tuturor utilajelor electrice din instalația de distilare atmosferica. Iluminatul și circuitul de prize se realizează la o tensiune de 220V curent alternativ furnizată tot din punctul de furnizare PT 1.

Consumul total de energie electrică este înregistrat cu ajutorul unui contor specializat care corespunde prescripțiilor RENEL.

Gazele naturale - nu exista bransament de gaz natural, intrucat nici zona in care se afla amplasamentul nu este racordata la aceasta facilitate.

AERUL tehnologic este furnizat de stația proprie de compresoare, care se compune din:

- doua compresoare cu surub tip CECCATO CSM 3 Mini – care poate realiza o presiune de 10 bari la un debit de 1680 l/min.

Tip de informatii (tabel, diagrama, bilant energetic etc)	Numarul documentului respectiv
Nu exista	

7.1.2 Energie specifica

Informatii despre consumul specific de energie pentru activitatile din autorizatie sunt descrise in tabelul urmator:

Listati mai jos activitatile	Consum specific de energie (CSE) (specificati unitatile adecvate)	Descrierea fundamentelor CSE Acestea trebuie sa se bazeze pe consumul de energie primara pentru produse sau pe intrarile de materii prime care corespund cel mai mult scopului principal sau capacitatii de productie a instalatiei.	Compararea cu limitele (comparati consumul specific de energie cu orice limite furnizate in Indrumarul specific sectorului sau alte standarde industriale)
<i>Instalatia de distilare atmosferica</i>	132 kwh	Bilant energetic conform Breviarului de calcul pentru proiectarea instalatiei DA	Nu sunt limite prevazute in BAT

Consumurile specifice de energie nu au putut fi calculate deoarece nu sunt contorizate separat. Contorizarea se face la punctul de transformare si include atat consumul instalatiei DA cat si la Pavilionul administrativ, Motel, iluminat exterior, sectia de piroliza (in conservare).

7.1.3 Intretinere

Masurile fundamentale pentru functionarea si intretinerea eficienta din punct de vedere energetic sunt descrise in tabelul de mai jos. Completati tabelul prin:

Sectiunea 7- Energie

1) Confirmarea faptului ca aveti implementat un sistem documentat si faceti referire la acea documentatie, astfel incat el sa poata fi inspectat pe amplasament de catre GNM/APM; sau

2) Declararea intentiei de a implementa un astfel de sistem documentat si indicarea termenului pana la care veti aplica un asemenea program, termen care trebuie sa fie acoperit de perioada prevazuta in programul pentru conformare; sau

3) Expunerea motivului pentru care masura nu este relevanta/aplicabila pentru activitatile desfasurate.

Exista <u>masuri documentate de functionare, intretinere si gospodarire a energiei</u> pentru urmatoarele componente ? (acolo unde este relevant):	Da/ Nu	Nu este relevant	Informatii suplimentare
Aer conditionat, proces de refrigerare si sisteme de racire (scurgeri, etansari, controlul temperaturii, intretinerea evaporatorului/condensatorului);		X	
Functionarea motoarelor si mecanismelor de antrenare	DA		
Sisteme de gaze comprimate (scurgeri, proceduri de utilizare);	Da		
Sisteme de distributie a aburului (scurgeri, izolatii);		X	
Sisteme de incalzire a spatiilor si de furnizare a apei calde;	Da		
Lubrifiere pentru evitarea pierderilor prin frecare;	Da		
Intretinerea boilerelor de ex. optimizare excesului de aer;		X	
Alte forme de intretinere relevante pentru activitatile din instalatie.		X	

7.2 Masuri tehnice

Masurile tehnice fundamentale pentru eficienta energetica sunt descrise in tabelul de mai jos

Completati tabelul prin:

- 1) Confirmarea faptului ca va conformati cu fiecare cerinta, sau
- 2) Declararea intentiei de conformare si indicarea termenului pana la care o veti face in cadrul programului de conformare a activitatii analizate; sau
- 3) Expunerea motivului pentru care masura nu este relevanta/aplicabila pentru activitatile desfasurate.

Confirmati ca urmatoarele <u>masuri tehnice</u> sunt implementate pentru evitarea incalzirii excesive sau pierderilor din procesul de racire pentru urmatoarele aspecte: (acolo unde este relevant):	Da (4)	Nu este relevant	Informatii suplimentare (termenele prevazute pentru aplicarea masurilor sau motivul pentru care nu sunt relevante/aplicabile)
Izolarea suficienta a sistemelor de abur, a recipientilor si conductelor incalzite	Da		
Prevederea de metode de etansare si izolare pentru mentinerea temperaturii		X	
Senzori si intreruptoare temporizate simple sunt prevazute pentru a preveni evacuarile inutile de lichide si gaze incalzite.		X	
Alte masuri adecvate	-		

7.2.1 Masuri de service al cladirilor

Masuri fundamentale pentru eficienta energetica a service-ului cladirilor sunt descrise in tabelul de mai jos:

- 1) Confirmarea faptului ca va conformati cu fiecare cerinta, sau
- 2) Declararea intentiei de conformare si indicarea datei pana la care o veti face in cadrul programului dumneavoastra de modernizare; sau
- 3) Expunerea motivului pentru care masura nu este relevanta pentru activitatile desfasurate.

Confirmati ca urmatoarele <u>masuri de service alcladirilor</u> sunt implementate pentru urmatoarele aspecte (unde este relevant):	Da/ Nu	Nu este relevant	Informatii suplimentare (documentele de referinta, termenul de punere in practica/aplicare a masurilor sau motivul pentru care nu sunt relevante)
Exista o iluminare artificiala adecvata si eficienta din punct de vedere energetic	DA		
Exista sisteme de control al climatului eficiente din punct de vedere energetic pentru: <ul style="list-style-type: none"> • Incalzirea spatiilor • Apa calda • Controlul temperaturii • Ventilatie • Controlul umiditatii 		Nu este relevant	

7.3 Eficienta Energetica

Un plan de eficienta energetica este furnizat mai jos, care identifica si evalueaza toate tehnicile de eficienta energetica aplicabile activitatilor din autorizatie. Completati tabelul astfel:

- 1) Indicati ce tehnici de eficienta energetica, inclusiv cele omise la cerintele energetice fundamentale si cerintele suplimentare privind eficienta energetica, sunt aplicabile activitatilor, dar nu au fost inca implementate.
- 2) Precizati reducerile de CO2 realizabile de catre acea tehnica pana la sfarsitul ciclului de functionare (al instalatiei pentru care se solicita autorizatia integrata demediu)
- 3) In plus fata de cele de mai sus, estimati costurile anuale echivalente implementarii tehnicii, costurile pe tona de CO2 recuperata si prioritatea de implementare.

TOTI SOLICITANTII					
Masura de eficienta energetica	Recuperari de CO ₂ (tone)		Cost Anual Echivalent (CAE) EUR	CAE/CO ₂ Recuperat EUR/tona	Data de implementare
	Anual	Pe durata de functionare			
Preincalzirea aerului necesar arzatorului de la cuptor	2021	60	240	4	2021

7.3.1 Cerinte suplimentare pentru eficienta energetica

Informatii despre tehnicile de recuperare a energiei sunt date in tabelul de mai jos;

Completati tabelul prin:

- 1) Confirmarea faptului ca masura este implementata, sau
- 2) Declararea intentiei de a implementa masura si indicarea termenului de aplicare a acesteia;
- 3) Expunerea motivului pentru care masura nu este relevanta/aplicabila pentru activitatile desfasurate.

Sectiunea 7- Energie

Concluzii BAT pentru principiile de recuperare/economisire a energiei	Este aceasta tehnica utilizata in mod curent in instalatie? (D / N)	Daca NU explicati de ce tehnica nu este adecvata sau indicati termenul de aplicare
Recuperarea caldurii din diferite parti ale proceselor, de.ex din procesul de preincalzire a titeiului prin schimb de caldura cu fractiunile distilate care parasesc coloana de distilare.	D	
Tehnici de deshidratare de mare eficienta pentru minimizarea energiei de uscare.	N	Nu e cazul
Minimizarea utilizarii apei si utilizarea sistemelor inchise de circulatie a apei (turn de racire pentru recircularea apei de racire).	D	
Izolatie buna (cladiri, conducte, camera de uscare si instalatia).	D	
Amplasamentul instalatiei pentru reducerea distantelor de pompare.	D	
Optimizarea fazelor motoarelor cu comanda electronica.	D	
Utilizarea apelor de racire reziduale (care au o temperatura ridicata) pentru recuperarea caldurii.	N	Nu e cazul
Transportor cu benzi transportoare in locul celui pneumatic (desi acesta trebuie protejat impotriva probabilitatii sporite de producere a evacuarilor fugitive)	N	Nu este cazul
Masuri optimizate de eficienta pentru instalatiile de ardere, de ex. preincalzirea aerului/combustibilului, excesul de aer	N	Nu e cazul
Procesare continua in loc de procese discontinue	D	
Valve automate	D	
Valve de returnare a condensului	D	
Utilizarea sistemelor naturale de uscare	N	Nu este cazul
Altele		

7.4 Alternative de furnizare a energiei

Informatii despre tehnicile de furnizare eficienta a energiei sunt date in tabelul de mai jos

Completati tabelul astfel:

- 1) *Confirmati faptul ca masura este implementata, sau*
- 2) *Declarati intentia de a implementa masura si indicati termenul de punere in practica ;sau*
- 3) *Expuneti motivul pentru care masura nu este relevanta/aplicabila pentru activitatile desfasurate*

Tehnici de furnizare a energiei	Este aceasta tehnica utilizata in mod curent in instalatie? (D / N)	Daca NU explicati de ce tehnica nu este adecvata sau indicati termenul de aplicare
Utilizarea unitatilor de cogenerare;	N	Nu este cazul
Recuperarea energiei din deseuri;	N	Nu este cazul
Utilizarea de combustibili mai putin poluanti.	D	Cand se va bransa la CH ₄

8. ACCIDENTELE SI CONSECINTELE LOR

8.1 Controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase - SEVESO

	Da/Nu		Da/Nu
Instalatia se incadreaza in categoria de risc major conform prevederilor HG 804/2007 ce transpune Directiva SEVESO?	NU	Daca da, ati depus raportul de securitate?	NU
Instalatia se incadreaza in categoria de risc minor conform prevederilor HG 804/2007 ce transpune Directiva SEVESO?	NU	Daca da, ati realizat Politica de Prevenire a Accidentelor Majore?	NU

8.2 Plan de management al accidentelor

Utilizand recomandarile prevazute de BAT ca lista de verificare, completati acest tabel pentru orice eveniment care poate avea consecinte semnificative asupra mediului sau atasati planurile de urgenta (interna si externa) existente care sa prezinte metodele prin care impactul accidentelor si avariilor sa fie minimizat. In plus, demonstrati implementarea unui sistem eficient de management demediu.

Scenariu de accident sau de evacuare anormala	Probabilitatea de producere	Consecintele producerii	Masuri luate sau propuse pentru minimizarea probabilitatii de producere	Actiuni planificate in eventualitatea ca un astfel se eveniment se produce
Evacuare anormală – temperaturi scazute, inghetul sistemului de evacuare				
Scenariu de accident				
<i>Deversari necontrolate de produs petrolier din rezervoare</i>	Mică	Pagube materiale	Verificarea periodica a echipamentelor/ amenajarilor/ utlajelor	-Bypass -area echipamentului avariat - Aplicarea Planului de prevenire si combatere a poluarilor accidentale
Pană de curent sau precipitații deosebit de abundente care ar duce la creșterea nivelului până la cota de inundare a stației	Mica	Inundarea instalatiei	- s-a prevăzut o evacuare prin preaplinul de la bazinul de retentie al apei pluviale	-Preplinul a fost prevăzut cu o vană care se sigilează în poziția închis, deschiderea ei urmând să se facă în cazuri evidente și justificate de forță majoră.

Care dintre cele de mai sus considerati ca provoaca cele mai critice riscuri pentru mediu?

Deversari necontrolate de produs petrolier din echipamentele instalatiei

8.3 Tehnici

Explicati pe scurt modul in care sunt folosite urmatoarele tehnici, acolo unde este relevant.

	Raspuns	
	Amplasament	
	"Rafinaria Darogas Oil"	
TEHNICI PREVENTIVE		
inventarul substantelor	A se vedea sectiunea 3.1	
trebuie sa existe proceduri pentru verificarea materiilor prime si deseurilor pentru a ne asigura ca ele nu vor interactiona contribuind la aparitia unui incident	Se aplica proceduri specifice pentru verificarea deseurilor si materiilor prime	
depozitare adecvata;	A se vedea sectiunile 5.4 si 6.3 Spatiile de depozitare conforme	
alarme proiectate in proces, mecanisme de decuplare si alte modalitati de control;	Nu este cazul	
bariere si retinerea continutului;	Nu e cazul	
cuve de retentie si bazine de decantare;	Se aplica	
izolarea cladirilor;	Da	
asigurarea prea plinului rezervoarelor de depozitare (cu lichide sau pulberi), de ex. masurarea nivelului, alarme independente de nivel inalt, intreruptoare de nivel inalt si contorizarea incarcaturilor;	Se aplica	
sisteme de securitate pentru prevenirea accesului neautorizat;	Există. Incinta împrejmuită. Paza este asigurată permanent.	
registre pentru evidenta tuturor incidentelor, rateurilor, schimbarilor de procedura, evenimentelor anormale si constatarilor inspectiilor de intretinere;	Există registre cu evidența incidentelor și constatărilor inspectiilor de întreținere	
trebuie stabilite proceduri pentru a identifica, a raspunde si a trage invataminte din aceste incidente;	Există. Nu a fost cazul	
rolurile si responsabilitatile personalului implicat in managementul accidentelor;	Sunt stabilite în cadrul Planului de prevenire si combatere poluari accidentale	
proceduri pentru evitarea incidentelor ce apar ca rezultat al comunicarii insuficiente intre angajati in cadrul operatiunilor de schimbare de tura, de intretinere sau in cadrul altor operatiuni tehnice.	Sunt stabilite în cadrul normelor specifice locurilor de muncă	
compozitia continutului din colectoarele de retentie sau din colectoarele conectate la un sistem de drenare este verificata inainte de epurare sau eliminare	Nu este cazul	
canalele de drenaj trebuie echipate cu o alarma de nivel inalt sau cu sensor conectat la o pompa automata pentru depozitare (nu pentru evacuare); trebuie sa fie implementat un sistem pentru a asigura ca nivelurile colectoarelor sunt mereu mentinute la o valoare minima	Nu e cazul	
alarmele de nivel inalt nu trebuie folosite in mod obisnuit ca metoda primara de control al nivelului	Nu e cazul	

Sectiunea 8- Accidentele si Consecintele lor

ACTIUNI DE MINIMIZARE A EFECTELOR	
indrumare privind modul in care poate fi gestionat fiecare scenariu de accident	Plan de prevenire si combatere a poluarilor accidentale
caile de comunicare trebuie stabilite cu autoritatile de resort si cu serviciile de urgenta	
echipament de retinere a scurgerilor de petrol, izolarea drenurilor, anuntarea autoritatilor de resort si proceduri de evacuare;	Base de colectare
izolarea scurgerilor posibile in caz de accident de la anumite componente ale instalatiei si a apei folosite pentru stingerea incendiilor de apa pluviala, prin retele separate de canalizare	Base de colectare
Alte tehnici specifice pentru sector	-

9. ZGOMOT SI VIBRATII

Ca recomandare, nivelul de detaliere al informatiilor oferite trebuie sa corespunda riscului de producere a disconfortului la receptorii sensibili. In cazul in care receptorii se afla la mare distanta si riscul este prin urmare scazut, informatiile solicitate in Tabelul 9.1 vor fi minime, dar informatiile referitoare la sursele de zgomot din Tabelul 9.2 sunt necesare, iar BAT-urile trebuie folosite pentru reducerea zgomotului atat cat permite balanta costurilor si beneficiilor. Sursele nesemnificative trebuie "separate" calitativ (oferind explicatii) si nu trebuie furnizate informatii detaliate.

9.1 Receptori

Identificati si descrieti fiecare locatie sensibila la zgomot, care este afectata	Care este nivelul de zgomot de fond (sau ambiental) la fiecare receptor identificat?	Exista un punct de monitorizare specificat care are legatura cu receptorul?	Frecventa monitorizarii?	Care este nivelul zgomotului cand instalatia /sursa (sursele) functioneaza?	Au fost aplicate limite pentru zgomot sau alte conditii?
Instalatia de distilare atmosferica se afla in apropierea satului Dranovatu, dar nu are vecinatati sensibile	Nu s-a considerat necesară determinarea nivelului de zgomot de fond la receptori	NU	-	60 Db	-

9.2 Surse de zgomot

- Traficul de incinta (vehicule care vor aproviziona instalatia de distilare dar si vehicule care vor prelua produsele rezultate din procesul de productie);
- functionarea instalatiilor existente pe amplasamente

Faceri o prezentare generala, succinta, a surselor al caror impact este nesemnificativ. Aceasta poate fi realizata prin utilizarea informatiilor din sectiunea referitoare la evaluarile de mediu (impact sau/si bilant de mediu) privind zgomotul si vibratiile sau prin folosirea unei abordari calitative obisnuite, atunci cand nivelul scazut de risc este evident. NU este necesara furnizarea de informatii suplimentare pentru sursele descrise aici.

Identificati fiecare sursa semnificativa de zgomot si/sau vibratii	Numarul de referinta al sursei	Descrieti natura zgomotului sau vibratiei	Exista un punct de monitorizare specificat?	Care este contributia la emisia totala de zgomot?	Descrieti actiunile intreprinse pentru prevenirea sau minimizarea emisiilor de zgomot	Masuri care trebuie luate pentru respectarea BAT-urilor si a termenelor stabilite in programele pentru conformare
Trafic de incinte	-	Zgomot de motor de la autovehicule si autocisterne	Nu	40%	Aprovizionarea cu materii prime și materiale se realizează exclusiv în timpul zilei	Conformarea cu BAT
Functionarea echipamentelor pe amplasamente	-	-Zgomot produs de motoarele elctrice ale pompelor si compresorului	Nu	60%	Intreținerea corectă a echipamentelor cu elemente mobile	Conformarea cu BAT

Surse non-instalatie - *Nu exista surse semnificative de zgomot pe platforma DAROGAS OIL*

9.3 Studii privind masurarea zgomotului in mediu

Dati detalii despre orice studii care au fost facute.

Nu există și nu este necesar un studiu de specialitate privind analiza zgomotului pe amplasamentul S.C. DAROGASOIL SRL, punct de lucru DRANOVATU

Referinta (Denumirea, anul etc) studiului respectiv	Scop	Locatii luate in considerare	Surse identificate sau investigate	Rezultate

9.4 Intretinere – Nu ecazul

	Da	Nu	Daca nu, indicati termenul de aplicare a procedurilor/masurilor
Procedurile de intretinere identifica in mod precis cazurile in care este necesara intretinerea pentru minimizarea emisiilor de zgomot?	Da		
Procedurile de exploatare identifica in mod precis actiunile care sunt necesare pentru minimizarea emisiilor de zgomot?	Da		

9.5 Limite

Din tabelul 9.1 rezumati impactul zgomotului referindu-va la limite recunoscute

Receptori sensibili	LIMITE ADMISE	Nivelul zgomotului cand instalatia functioneaza	In cazul in care nivelul zgomotului depaseste limitele fie justificati situatia, fie indicati masurile si intervalele de timp propuse pentru remedierea situatiei (acestea au fost poate identificate in tabelul 9.1).
Locuintele aflate in satul Dranovatu	Limită SR 10009/1017 - 65 dB(A) la nivelul incintei industriale	Nu exista surse semnificative de zgomot	Nu e cazul

9.6 Informatii suplimentare cerute pentru instalatiile complexe si/sau cu risc ridicat

Aceasta este o cerinta suplimentara care trebuie completata cand este solicitata de Autoritatea de Reglementare. Aceasta poate fi de asemenea utila oricarui Operator care are probleme cu zgomotul sau este posibil sa produca disconfort cauzat de zgomot si/sau vibratii pentru a directiona sau ierarhiza activitatile.

Nu este cazul

Sursa ³	Scenarii de avarie posibile	Ce masuri au fost implementate pentru prevenirea avariei sau pentru reducerea impactului?	Care este impactul/rezultatul asupra mediului daca se produce o avarie?	Ce masuri sunt luate daca apare si cine este responsabil?

Minimizarea potentialului de disconfort datorat zgomotului, in special de la:

- Utilaje de ridicat, precum benzi transportatoare sau ascensoare;
- Manevrare mecanica,
- Deplasarea vehiculelor, in special incarcatoare interne precum autoincarcatoare;

Orice alte informatii relevante care nu au fost cerute in mod specific mai sus trebuie date aici sau trebuie sa se faca referire la ele.

³ Aceasta se refera la fiecare sursa enumerata in Tabelul9.2

10. MONITORIZARE**10.1 Monitorizarea si raportarea emisiilor in aer**

Nu se face monitorizarea emisiilor pe acest amplasament deoarece nu exista surse fixe dirijate de emisii si nici receptori sensibili in imediata apropiere

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea emisiilor in aer	<i>Nu este cazul</i>
---	----------------------

10.2 Monitorizarea emisiilor in apa de suprafata

Descrieti masurile propuse pentru monitorizarea emisiilor incluzand orice monitorizare a mediului si frecventa, metodologia de masurare si procedura de evaluare propusa. Observatii:

- 1) Frecventa de monitorizare va varia in functie sensibilitatea receptorilor si trebuie sa fie proportionala cu dimensiunea operatiilor.*
- 2) Operatorul trebuie sa aiba realizata o analiza completa care sa acopere un spectru larg de substante pentru a putea stabili ca toate substantele relevante au fost luate in considerare la stabilirea valorilor limita de emisie.*
- 3) Toate substantele despre care se considera ca pot crea probleme sau toate substantele individuale la care mediul local poate fi sensibil si asupra carora activitatea poate avea impact trebuie de asemenea monitorizate sistematic..*
- 4) In unele sectoare pot exista evacuari de substante care sunt mai dificil de masurat/determinat si a caror capacitate de a produce efecte negative este incerta, in special cand sunt in combinatie cu alte substante. Tehnicile de monitorizare a „toxicitatii totale a efluentului” pot fi asadar adecvate pentru a face masuratori directe ale efectelor negative, de ex. evaluarea directa a toxicitatii. O anumita indrumare privind testarea toxicitatii poate fi primita de la Autoritatea de Reglementare.*

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea emisiilor in apele de suprafata	<i>Nu este cazul</i>
--	----------------------

10.2.1 Monitorizarea si raportarea emisiilor in apa desuprafata

Pentru amplasamentul ”**INSTALATIA DE DISTILARE ATMOSFERICA A TITEIULUI**” conform actelor de reglementare emise, si tinand cont ca evacuarea apelor tratate/preepurate **INCLUSIV CELE PLUVIALE**, se face in paraul Dambu, prin intermediul prestatorului SC Gentoil SRL, se face o monitorizare stricta a calitatii acestor ape, in laboratoare terțe acreditate RENAR, astfel:

Sectiunea 10- Monitorizare

Parametru	Punct de emisie	Denumirea receptorului	Frecventa de monitorizare	Metoda de monitorizare	Sunt echipamentele/prelevatoarele de probe/laboratoarele acreditate?	DACA NU:		
						Eroarea de masurare si eroarea globala care rezulta.	Metode si intervale de corectare a calibrarii echipamentelor	Acreditarea detinuta de prelevatorii de probe si de laboratoare sau detalii despre personalul folosit si instruire/competente
pH	Iesire din statia de epurare, canal Parshall	Paraul Dambu	lunar	SR EN ISO 10523/2012	DA			
temperatura				SR EN ISO 10523/2012	DA			
suspensii				SR EN 872/2005	DA			
Reziduu fix				STAS 9187/1984	DA			
CCOCr				SR ISO 6060/1996	DA			
CBO5				SR EN 1899-1/2003	DA			
Fenoli				SR ISO 6439/2001	DA			
Extractibile cu solventi				SR 7587/1996	DA			
Cloruri				SR ISO 9297/2001	DA			
sulfati				STAS 8601-70	DA			
Azot total				LCK138	DA			
Fosfor total				SRENISO 6878/2005	DA			
Detergenti				SR EN 903/2003	DA			
Sulfuri +H2S				HACH 8131	DA			
Produs petrolier cianuri				LMB-PS.31	DA			
				HACH 8027	DA			
Plumb	Iesire din statia de epurare, canal Parshall	Paraul Dambu	Semestrial	SR EN ISO 11885:2009				
Zinc				SR EN ISO 11885:2009				
Nichel				SR EN ISO 11885:2009				
DEHP				SR EN ISO 18856:2006				
Antracen				SR EN ISO 17993:2004				
Benzen				SR ISO 11423-1:2000				
PCBe				SR EN ISO 6468:2000				
DCM				SR EN ISO 10301:2003				

Sectiunea 10- Monitorizare

Naftalina				SR EN ISO 17993:2004				
Cadmiu				SR EN ISO 11885:2009				
Triclor-etilena				SR EN ISO 10301:2003				
1,2 dicoretan				SR EN ISO 10301:2003				
Triclorben-zen				SR EN ISO 6468:2000				
Hexaclor-butadiena				SR EN ISO 10301:2003				

Descrieti orice aranjamente diferite pe perioada punerii pornirii sau opririi.

Nu există programe speciale de monitorizare în perioadele de pornire și oprire.

10.3. Monitorizarea si raportarea emisiilor in apa subterana

Pe amplasamentul unitatii NU se utilizează sisteme de infiltrare în sol prin urmare nu există emisii controlate în apa subterană.

În cadrul unitatii NU se realizeaza si nu se impune monitorizarea calității apei freatică deoarece tot amplasamentul este betonat si impermeabilizat. Nu exista posibilitatea poluarii apei freatică prin infiltratii.

Parametru	Unitate de masura	Punct de emisie	Frecventa de monitorizare	Metoda de lucru

10.4 Monitorizarea si raportarea emisiilor in reseaua de canalizare

De pe amplasamentul instalatiei de distilare fractionata nu se evacueaza apa uzata in retele de canalizare.

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea emisiilor in reseaua de canalizare	<i>Raport de incercare anexat</i>
--	-----------------------------------

10.5. Monitorizarea si raportarea deseurilor

Operatorul pastreaza evidenta cantitatilor și tipurilor de deșeuri în conformitate cu prevederile HG nr.856/2002 privind evidenta gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase cu modificări și completări ulterioare. Operatorul tine evidenta:

- în registre speciale a cantitatilor de deșeuri ieșite pretratate/tratate și depozitate temporar în vederea valorificării și/sau eliminării
- rezultatelor analizelor efectuate înainte începerii operațiunilor de tratare și la finalizarea tratării, pe loturi de deșeuri;

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea generarii dedeseuri	<ul style="list-style-type: none"> - <i>Gestiunea deseurilor - raportare anuala</i> - <i>Gestiunea uleiurilor uzate colectate/tratate-semestrial</i> - <i>Gestiunea deseurilor colectate/tratate/ valorificate-raportare lunara</i> - <i>RAM</i>
---	--

10.6 Monitorizarea mediului

10.6.1 Contributia la poluarea mediului ambiant.

Este ceruta monitorizarea de mediu in afara amplasamentului instalatiei

Dintre componentele de mediu care se justifica a fi investigate conform particularitatilor amplasamentului studiat, este relevanta doar supravegherea calitatii aerului si a apei evacuate în paraul Dambu

Observatii:

- 1) *Necesitatea monitorizarii de mediu trebuie luata in considerare pentru evaluarea efectelor emisiilor in cursurile de apa controlate, in apa subterana ,in aer sau sol sau a emisiilor de zgomot sau mirosuri nepacute.*
- 2) *Monitorizarea mediului poate fi ceruta, de. ex. atunci cand:*
 - *exista receptori vulnerabili;*
 - *emisiile au o contributie semnificativa asupra unui Standard de Calitate a Mediului (SCM) care este in pericol de a fi depasit*
 - *Operatorul doreste sa justifice o concluzie BAT bazandu-se pe lipsa efectului asupra mediului*
 - *este necesara validarea modelarii*
- 3) *Necesitatea monitorizarii trebuie luata in considerare pentru:*
 - *apa subterana, cand trebuie facuta o caracterizare a calitatii si debitului si luate in considerare atat variatiile pe termen scurt, cat si variatiile pe termen lung. Monitorizarea trebuie stabilita prin autorizatia de*

gospodarirea apelor pe baza unui studiu hidrogeologic care sa indice directia de curgere a apelor subterane, amplasamentul si caracteristicile constructive necesare pentru forajele de monitorizare;

- *apa de suprafata, cand vor fi necesare, in conformitate cu prevederile autorizatiei de gospodarierea apelor , prelevarea de probe , analiza si raportarea calitatii in amonte si in aval a cursurilor de apa controlate*
- *aer, inclusiv mirosurile;*
- *contaminarea solului, inclusiv vegetatia si produsele agricole;*
- *evaluarea impactului asupra sanatatii;*
- *zgomot.*

10.6.2 Monitorizarea impactului

Parametru/factor de mediu	Studiu/metoda de monitorizare	Concluzii
<i>Factor de mediu apa - apa uzata tratata</i>		
pH	SR ISO 10523/02	Monitorizare lunara
Temperatura		
Materii totale in suspensie	SR EN 872-2005	
Reziduu fx		
Azot total	SR ISO 7150/1-01	
Fenoli antrenabili cu vapori de apa	STAS R 7167-92	
Extractibile în eter de petrol	SR 7587-96	
Cloruri		
Sulfati		
CCO-Cr	SR ISO 6060/96	
CBO5	SR ISO 5815-98	
Fosfor total (P)	LCK 349	
Detergenti		
Sulfuri +H ₂ S		
Produce petrolier		
Cianuri totale (CN ⁻)	SR ISO 6703/1-98	Monitorizare semestrial
Zinc (Zn ²⁺)	STAS 8314-87	
Cadmiu (Cd ²⁺)	SR ISO 5961-93	
Plumb Pb ⁴⁺	STAS 8637-79	
Nichel (Ni ²⁺)	SR ISO8288-1	
DEHP		
antracen		
Benzen		
PCBE (pentaclorbenzen)		
DCM (diclormetan)		
NAftalina		
Tetracloretilena		
1,2 dicloretan		
Triclorenzen		
HCBD (hexaclorbutadiena)		

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea emisiilor in apa de suprafata sau in reseaua de canalizare	<i>Raportari catre APM</i>
--	----------------------------

Observatii:

Pentru amplasamentul Statia de epurare Corlatesti, conform actelor de relementare emise se face monitorizarea apei evacuate in Paraul Dambu conform tabelelor din Cap.10.2.1, date care se regasesc in Rapoartele anuale de mediu.

10.7 Monitorizarea variabilelor de proces

Descrieti monitorizarea variabilelor de proces

Urmatoarele sunt exemple de variabile de proces care ar putea necesita monitorizare:	Descrieti masurile luate sau pe care intentionati sa le aplicati
<ul style="list-style-type: none"> materiile prime trebuie monitorizate din punctul de vedere poluantilor, atunci cand acestia sunt probabili si informatia provenita de la furnizor este necorespunzatoare; 	Se urmărește continutul de poluanti al apelor uzate
<ul style="list-style-type: none"> oxigen, monoxid de carbon, presiunea sau temperatura in cuptor sau in emisiile de gaze; 	Se urmareste factorul λ in functie de care se regleaza arderea combustibilului si excesul de aer
<ul style="list-style-type: none"> eficienta instalatiei atunci cand este importanta pentru mediu; 	- se monitorizeaza in permanenta parametrii de lucru, pentru a se evita opririle accidentale
<ul style="list-style-type: none"> consumul de energie in instalatie si la punctele individuale de utilizare in conformitate cu planul energetic (continuu si inregistrat); 	Nu este relevant. Motoarele de actionare a utilajelor dinamice sunt performante, avand $\cos\phi$ mai mare de 92
<ul style="list-style-type: none"> calitatea fiecărei clase de deseuri generate. 	deseurile se colecteaza selectiv
Listati alte variabile de proces care pot fi importante pentru protectia mediului.	-

10.8. Monitorizarea pe perioadele de functionare anormala

Descrieti orice masuri speciale propuse pe perioada de punere in functiune, oprire sau alte conditii anormale. Includeti orice monitorizare speciala a emisiilor in aer, apa sau a variabilelor de proces ceruta pentru a minimiza riscul asupra mediului.

Nu există măsuri speciale de monitorizare pentru condiții de funcționare anormală. Se vor aplica masurile care sunt descrise in Manualul de procedura al instalatiei, astfel incat sa se intre cat mai urgent in regim normal. In cazul in care nu se reuseste din cauza unei defectiuni majore, se intrerupe arderea combustibilului in cuptor, se intra in recirculare si apoi se trece la oprirea in siguranta a instalatiei tehnologice.

11.DEZAFECTARE

11.1. Masuri de prevenire a poluarii luate inca din faza de proiectare

(Pentru o instalatie noua) descrieti modul in care au fost luate in considerare urmatoarele etape in faza de proiectare si de executie a lucrarilor

In faza de proiectare s-au prevazut o serie de masuri (sunt prezentate mai jos) care sa inlesneasca si sa simplifice procedurile de inchidere/ dezafectare. Dezafectarea ei nu implica probleme deosebite. Singura masura care va trebui luata consta in eliminarea de pe amplasament a tuturor cantitatilor de produse petroliere si deseuri aflate in stoc sau in diferite faze de prelucrare, precum si decontaminarea suprafetei incintei.

- Utilizarea rezervoarelor si conductelor subterane este evitata atunci cand este posibil (doar daca nu sunt protejate de o izolatie secundara sau printr-un program adecvat de monitorizare);
- este prevazuta drenarea si curatarea rezervoarelor si conductelor inainte de demontare;
- lagunele si depozitele de deseuri sunt concepute avand in vedere eventuala lor golire si inchidere;
- izolatia este conceputa astfel incat sa fie impermeabila, usor de demontat si fara sa produca praf si pericol;
- Materialele folosite sunt reciclabile (luand in considerare obiectivele operationale sau alte obiective de mediu).

Nota: pentru instalatiile existente, asa cum sunt specificate de Directiva 96/61/CE, este necesar ca la prima autorizare integrata de mediu, documentatia sa prezinte si programul/ masurile prevazute pentru dezafectare, astfel incat sa previna poluarea mediului.

11.2 Planul de inchidere a instalatiei

Documentatia pentru solicitarea autorizatiei integrate a instalatiilor noi si a celor existente trebuie sa contina un Plan de inchidere a instalatiei.

Cele de mai jos pot alcatui fundamentul unui plan de inchidere a instalatiei. Acest plan trebuie elaborat la nivel de amplasament si actualizat daca circumstantele se modifica.

Orice revizuirii trebuie trimise Autoritatii de Reglementare.

<p>Furnizati un Plan de Amplasament cu indicarea pozitiei tuturor rezervoarelor, conductelor si canalelor subterane sau a altor structuri. Identificati toate cursurile de apa, canalele catre cursurile de apa sau acvifere. Identificati permeabilitatea structurilor subterane. Daca toate aceste informatii sunt prezentate in Planul de Amplasament anexat Raportului de Amplasament, faceti o referire la acesta.</p>	<p>Este anexat în Raportul de amplasament</p>
---	---

11.3 Structuri subterane

Pentru fiecare structura subterana identificata in planul de mai sus se prezinta pe scurt detalii privind modul in care poate fi golita si curatata/decontaminata si orice alte actiuni care ar putea fi necesare pentru scoaterea lor din functiune in conditii de siguranta atunci cand va fi nevoie. Identificati orice aspecte nerezolvate.

Sectiunea 11- DEZAFECTARE

Structuri subterane	Continut	Masuri pentru scoaterea din functiune in conditii de siguranta
- conducta de canalizare cu apa uzata din PCVH cu diametrul D 150 mm colector rafinarie	Apa zata industria	Golire, denocivizare
- conducta din otel D 100 mm colector apa PSI	Apa potabila	Golire
- bazine de separare gravitationala subterane deschise	Ape uzate amestecate	Golire, denocivizare
- separatoare de hidrocarburi	Ape uzate industriale	Golire, denocivizare

11.4 Structuri supraterane

Pentru fiecare structura supraterana identificati materialele periculoase (de ex. izolatiile de azbest) pentru care ar putea fi necesara o atentie sporita la demontare si/sau eliminare. Orice alte pericole pe care demontarea structurii le poate genera. Identificarea problemelor potentiale este mai importanta decat solutiile, cu exceptia cazului in care dezafectarea este iminenta.

Cladire sau alta structura	Materiale periculoase	Alte pericole potentiale
Rezevoare pentru stocare produse petroliere	Benzina, white spirit, motorina, pacura, CTL	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare. Unele au izolatie din vata bazaltica.
Coloana de vaporizare si de distilare fractionat	Fractiuni petroliere	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Vase tampon	Benzina, white spirit si motorina	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Schimbatoare de caldura	Fractiuni petroliere si titei sau condensat	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Racitoare	Fractiuni petroliere si apa recirculata	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Cuptor tehnologic	Titei si condensat de sonda	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Aeratoare	Benzina	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare

11.5 Lagune (iazuri de decantare, iazuribiologice)

Operatorul nu deține lagune

Lagune	Nu există
Identificati toate lagunele	
Care sunt poluantii/agentii de contaminare din apa?	
Cum va fi eliminata apa?	
Care sunt poluantii/agentii de contaminare din sediment/namol?	
Cum va fi eliminat sedimentul/namolul?	
Cat de adanc patrunde contaminarea?	
Cum va fi tratat solul contaminat de sub laguna?	
Cum va fi tratata structura lagunei pentru recuperarea terenului?	

Sectiunea 12. ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLA INSTALATIA

11.6 Depozite de deseuri

Depozite de deseuri	<i>Depozitare temporara deseuri</i>
<i>Identificati metoda ce asigura ca orice depozit de deseuri de pe amplasament poate indeplini conditiile echivalente de incetare a functionarii;</i>	
Exista studiu de expertizare sau autorizatie de functionare in siguranta?	Nu
Sunt implementate masuri de evacuare a apelor pluviale de pe suprafata depozitelor?	Da

11.7 Zone din care se preleveaza probe

Pe baza informatiilor cuprinse in Raportul de Amplasament si a operatiilor propuse pentru prevenirea si controlul integrat al poluarii, identificati zonele care ar putea fi considerate in aceasta etapa ca fiind cele mai importante pentru realizarea analizelor de sol si de apa subterana la momentul dezafectarii. Scopul acestor analize este de a stabili gradul de poluare cauzat de activitatile desfasurate si necesitatea de remediere pentru aducerea amplasamentului intr-o stare satisfacatoare, care a fost defnita in raporul initial de amplasament.

Zone/locatii in care se preleveaza probe de sol/apa subterana	Motivatie
Nu exista pentru sol	Zona de lucru este impermeabilizata si betonata
Puturi de observatie	semestrial

Este necesara realizarea de studii pe termen lung pentru a stabili cum se poate realiza dezafectarea cu minimum de risc pentru mediu? Daca da, faceti o lista a acestora si indicati termenele la care vor fi realizate.

Studiu	Termen (anul si luna)
Nu este cazul	

Identificati oricare alte probleme pertinente care trebuie rezolvate in eventualitatea dezafectarii.

12. ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLA INSTALATIA

<i>Sunteti singurul detinator de autorizatie integrata de mediu pe amplasament? Daca da, treceti la Sectiunea 12</i>	NU

12.1 Sinergii

Luati in considerare si descrieti daca exista sau nu posibilitatea de aparitie a sinergiilor cu alti detinatori de autorizatie de mediu fata de urmatoarele tehnici sau fata de altele care sunt pertinente pentru instalatie.

Tehnica	Oportunitati
1) proceduri de comunicare intre diferitii detinatori de autorizatie; in special cele care sunt necesare pentru a garanta ca riscul producerii incidentelor de mediu este minimizat;	Da

Sectiunea 12. ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLA INSTALATIA

2) beneficierea de economiile de scara pentru a justifica instalarea unei unitati de cogenerare;	Nu este cazul
3) combinarea deseurilor combustibile pentru a justifica montarea unei instalatii in care deseurile sunt utilizate la producerea de energie / unei instalatii de co-generare;	Nu este cazul
4) deseurile rezultate dintr-o activitate pot fi utilizate ca materii prime intr-o alta instalatie;	Da
5) efluentul epurat rezultat dintr-o activitate avand calitate corespunzatoare pentru a fi folosit ca sursa de alimentare cu apa pentru o alta activitate;	Nu este cazul
6) combinarea efluentilor pentru a justifica realizarea unei statii de epurare combinate sau modernizate;	Nu este cazul
7) evitarea accidentelor de la o activitate care poate avea un efect daunator asupra unei activitati aflate in vecinatate;	Nu este cazul
8) contaminarea solului rezultata dintr-o activitate care afecteaza alta activitate – sau posibilitatea ca un Operator sa detina terenul pe care se afla o alta activitate;	Da
9) Altele.	-

12.2 Selectarea amplasamentului

Justificati selectarea amplasamentului propus.

SC Darogas Oil SRL are o oarecare traditie in aceasta activitate. Inainte de construirea instalatiei de distilare fractionata a titeiului, in partea din fata a amplasamentului a fost construita o statie de comercializare carburanti de tip Peco, o fabrica de imbuteliere uleiuri cu linie de amestec si un parc de rezervoare pentru activitatea de utilizator final pe care a detinut-o SC Mic Petrochim Industrie SRL. De asemenea, locatia a fost deservita de o rampa de incarcare/descarcare produse energetice. In continuarea acestui parc de rezervoare, spre Vest era un spatiu neutilizat, unde s-a edificat noua constructie. Mai mult, in perioada anului 2005, zona pe care se afla antrepozitul fiscal de productie, a fost declarata zona industriala de catre Primaria Ganeasa, in baza unui PUZ.

13. LIMITELE DE EMISIE

Inventarul emisiilor si compararea cu valorile limita de emisie stabilite/admise

13.1 Emisii in aer asociate cu utilizarea BAT-urilor

13.1.1 Emisii de solventi

Cerinte suplimentare sau variate pentru tipuri specifice de activitate. - Nu este cazul

Valori limită de emisii

Concentratiile poluantilor evacuati in atmosfera, determinati ca imisii la limita amplasamentului, nu vor depasi valorile limită, cu marjele de toleranta, conform Legii 104/2011- Legea calitatii aerului inconjurator

Nr. Crt.	Indicator	Perioada de mediere	Valoare limită Legea 104/2011
1	Dioxid de sulf	Valoarea limita orară pentru protectia sanatatii umane	350 µg/m ³
		Valoarea limita zilnică (24 ore) pentru protectia sanatatii umane	125 µg/m ³
2	NO2 si oxizi de azot	Valoarea limita orara pentru protectia sanatatii umane	200 µg/m ³ NO ₂
		Valoarea limita anuala pentru protectia sanatatii umane	40 µg/m ³ NO ₂
3	Pulberi in suspensie (PM 10)	Valoarea limita zilnica pentru protectia sanatatii umane	50 µg/m ³
		Valoarea limita anuala pentru protectia sanatatii umane	40 µg/m ³
4	Pulberi sedimentabile	Valoarea limita lunara Conform STAS 12574/97	17 g/cm ² /luna

13.1.2 Emisii de dioxid de carbon de la utilizarea energiei

Nu este cazul

Sursa de energie	Emisii anuale de CO₂ in mediu (tone)
Electricitate din reseaua publica	-
Electricitate din alta sursa*	-
Abur adus din afara amplasamentului/apa fierbinte*	-
Gaz	-
Petrol	-
Total	

specificati mai jos sursa si factorul pentru emisiile de CO₂.

Emisii in apa asociate utilizarii BAT-urilor -*Nu este cazul*

Substanta	Puncte de emisie	valoarea prag mg/dm³	Valoarea limita de emisie propusa mg/l
Consum Biologic de Oxigen (CBO) - (5 zile la 20°C)	-		
Consum Chimic de Oxigen (CCO) (2 ore)	-		
Materii totale in suspensie	-		
Sulfuri	-		
pH	-		
Metale si compusi metalici	-		

Sectiunea 13- Limitele de Emisie

Nota: O valoare prag este stabilita facand referinta mai intai la legislatia romana si apoi la Indrumarele BAT si in cazul in care nici una din cele doua alternative de mai sus nu se aplica putem sa ne ghidam dupa VLE stabilite prin normele unui alt stat membru.

OBS: Se specifica cel putin valorile limita de emisie pentru poluantii specifici activitatii pentru care se solicita emiterea autorizatiei integrate de mediu.

Limitele considerate mai sus se aplica in general emisiilor in cursuri de rauri. Autorizatiei. Pentru situatiile foarte sensibile pot fi atinse niveluri mai mici.

13.1.3 Emisii in reseaua de canalizare oraseneasca (dupa vidanjare) - Nu este cazul

13.1.4 Emisii in cursuri de apa de suprafata

Se aplica la Statia de epurare Corlatesti

Substanta	Puncte de emisie	Limita de emisie HG. 352/2005 - NTPA001	U.M	Limita de emisie BAT, mg/ dm ³
pH	Paraul Dambu	6,5 – 8,5	mg/ l	-
Temperatura		35°C	mg/ l	
CCOCr		125	mg/ l	20 -120
CBO ₅		25	mg/ l	2-20
Suspensii		60	mg/ l	-
Reziduu filtrat		2000	mg/ l	-
Fenoli		0,3	mg/ l	
Cloruri		500	mg/ l	
Sulfati		600	mg/ l	
Azot total		15	mg/ l	
Fosfor total		2	mg/ l	
Detergenti		0,5	mg/ l	-
Sulfuri +H ₂ S		0,5	mg/ l	
Produs petrolier		5	mg/ l	
Cianuri		0,1	mg/ l	
Extractibile în eter de petrol		20	mg/ l	-
Plumb		200	µg/l	
Zinc		500	µg/l	
Nichel		500	µg/l	
DEHP		1,3	µg/l	
Antracen		0,1	µg/l	
Benzen		10	µg/l	
PCBe (tertaclorbenzen)		0,007	µg/l	
DCM (diclormetan)		20	µg/l	
Naftalina		2	µg/l	
Cadmiu		200	µg/l	
Tetracloretilena		10	µg/l	
1,2 dicloretan	10	µg/l		
Triclorbenzen	0,4	µg/l		
HCBD(hexaclorbutabiena)	0,1	µg/l		

Justificati abaterile de la oricare din valorile limita de emisie de mai sus.

Sectiunea 13- Limitele de Emisie

* Observatie; Tabelul se va completa cu gama indicatorilor cuprinsi in HG nr.352/2005 (NTPA 002 pentru evacuarile in reseaua de canalizare oraseneasca si NTPA 001 pentru evacuarile in cursurile de apa de suprafata), in functie de indicatorii prezenti in apa uzata industriala provenita din instalatie.

12.2.3 Limite de emisie pentru poluanții din apele freactice

Nu este cazul

<i>Indicator</i>	<i>U.M.</i>	<i>Limite</i> <i>O MMSC 621/2014</i>

12.24 Valorile de referință pentru urme de elemente chimice în sol Conform OMAPP756/1997

Nu se impune monitorizarea calitatii solului in amplasamentul Instalatiei de distilare atmosferica intrucat toate platformele sunt betonate si impermeabilizate.

Urme de element	Metoda de analiza	Valori normale	Praguri de alerta Tipuri de folosinta		Praguri de interventie Tipuri de folosinta	
			Sensibile	Mai putin sensibile	Sensibile	Mai putin sensibile
Antimoniu	SR EN 11885-09	5	12,5	20	20	40
Argint	SR EN 11885-09	2	10	20	20	40
Arsen	SR EN 11885-09	5	15	25	25	50
Bariu	SR EN 11885-09	200	400	1000	625	2000
Bor solubil	SR EN 11885-09	1	2	5	3	10
Cadmiu	SR EN 11885-09	1	3	5	5	10
Cobalt	SR EN 11885-09	15	30	100	50	250
Crom total	SR ISO 11047-99	30	100	300	300	600
Crom(6+)	SR ISO 11083-98	1	4	10	10	20
Cupru	SR ISO 11047-99	20	100	250	200	500
Mangan	SR ISO 11047-99	900	1500	2000	2500	4000
Mercur	SR EN 1483-03 SR ISO 11466-99	0,1	1	4	2	10
Molibden	SR EN 11885-09	2	5	15	10	40
Nichel	SR ISO 11047-99	20	75	200	150	500
Plumb	SR ISO 11047-99	20	50	250	100	1.000
Seleniu	SR EN 11885-09	1	3	10	5	20
Staniu	SR EN 11885-09	20	35	100	50	300
Vanadiu	SR EN 11885-09	50	100	200	200	400
Zinc	SR ISO 11047-99	100	300	700	600	1500
Cianuri libere	ISO 11262- 03	<1	5	10	10	20
Cianuri complexe	ISO 11262- 03	<5	100	200	250	500
Fluor	SR ISO 8165/1-00	-	150	500	300	1000
Sulfuri	SR ISO 10530/1-97	-	200	400	1000	2000
Sulfati	SR ISO 11048-99	-	2000	5000	10000	50000

14. IMPACT

14.1 Evaluarea impactului emisiilor asupra mediului

Luand in considerare faptul ca au fost deja realizate fie un studiu de evaluare a impactului asupra mediului, fie un bilant de mediu, nivelul de detaliere din solicitare trebuie sa corespunda nivelului de risc asupra mediului exercitat de emisiile rezultate din activitati. Instalatiile care au receptori importanti sau sensibili localizati in mediul receptor sau emit substante a caror natura si cantitate ar putea afecta receptorii din mediu pot necesita o evaluare mai detaliata a efectelor potentiale. In cazul in care instalatiile evacueaza doar un nivel scazut de emisii si nu exista receptori afectati sau sensibili, aceste zone pot sa nu necesite o astfel de evaluare detaliata.

14.2 . Localizarea receptorilor, a surselor de emisii si a punctelor de monitorizare

Trebuie anexate harti si planuri ale amplasamentului la scara corespunzatoare pentru a indica in mod vizibil localizarile receptorilor, sursele si punctele de monitorizare in care au fost facute masuratori pentru substantele evacuate sau pentru impactul substantelor evacuate din instalatii. Extinderea zonei considerate poate fi la nivel local, national sau international, in functie de marimea si natura instalatiei si de natura evacuarilor. In special, urmatorii receptori importanti si sensibili trebuie luati in considerare ca parte a evaluarii:

- *Habitatate care intra sub incidenta Directivei Habitatate, transpusa in legislatia nationala prin Legea 462/2001, aflate la o distanta de pana la 10 km de instalatie sau pana la 15 km de amplasamentul unei centrale electrice cu o putere mai mare 50MWth*
- *Rezervatii stiintifice aflate la o distanta de pana la 2km de instalatie*
- *Rezervatii stiintifice care pot fi afectate de instalatie*
- *Comunitati (de ex. scoli, spitale sau proprietati invecinate)*
- *Zone de patrimoniu cultural*
- *Solurisensibile*
- *Cursuri de apa sensibile (inclusiv ape subterane)*
- *Zone sensibile din atmosfera (de ex. reducerea stratului de ozon din stratosfera, calitatea aerului in zona in care SCM este amenintat). Informatiile despre identificarea receptorilor importanti si sensibili trebuie rezumate in tabelul de mai jos (extindeti tabelul daca este nevoie)⁴*

14.2.1 Identificarea receptorilor importanti si sensibili

Harta de referinta pentru receptor	Tip de receptor care poate fi afectat de emisiile din instalatie	Lista evacuarilor din instalatie care pot avea un efect asupra receptorului si parcursul lor. (Aceasta poate include atat efectele negative, cat si pe cele pozitive)	Localizarea informatiei de suport privind impactul evacuarilor (de ex. rezultatele evaluarii BAT, rezultatele modelarii detaliate, contributia altor surse – anexate acestei solicitari)
Plan de situatie*	Zona locuibila	Imisii -Calitatea aerului inconjurator	Dupa implementarea programului de monitorizare, in: Buletine de analiză - RAM

* Planul de situatie este anexat la Raportul de amplasament

⁴ Receptorii sensibili la mirosuri si zgomot trebuie sa fi fost identificati in Sectiunile 5.6.3.1 si 9 din solicitare

14.3. Identificarea efectelor evacuarilor din instalatie asupra mediului

Operatorii trebuie sa faca dovada ca o evaluare satisfacatoare a efectelor potentiale ale evacuarilor din activitatile autorizate a fost realizata si impactul este acceptabil.

Rezumatul evaluarii impactului evacuarilor

Rezumatul evaluarii impactului		
<i>Listati evacuarile semnificative de substante si factorul de mediu in care sunt evacuate, de ex. cele in care contributia procesului (CP) este mai mare de 1% din SCM*</i>	<i>Descrierea motivelor pentru elaborarea unei modelari detaliate, daca aceasta a fost realizata, si localizarea rezultatelor (anexate solicitarii)</i>	<i>Confirmati ca evacuarile semnificative nu au drept rezultat o depasire a SCM prin listarea Concentratiei Preconizate in Mediu (CPM) ca procent din SCM pentru fiecare substanta (inclusiv efectele pe termen lung si pe termen scurt, dupa caz)*</i>
Evacuarea apelor uzate de pe amplasament, prin intermediul SC Gentoil si apoi apele epurate in Paraul Dambu	Nu s-a realizat modelare	Este de asteptat un impact nesemnificativ asupra receptorului final dupa epurarea in statia de epurare.

* SCM se refera la orice Standard de Calitate a Mediului aplicabil

14.4. Managementul deșeurilor

Referitor la activitatile care implica eliminarea sau recuperarea deșeurilor, luati in considerare obiectivele relevante in tabelul urmator si identificati orice masuri suplimentare care trebuie luate in afara de cele pe care v-ati angajat deja sa le realizati, in scopul aplicarii BAT- urilor, in aceasta Solicitare.

Deșeurile generate la Instalatia de distilare fractionata sunt gestionate conform capitolelor anterioare.

Obiectiv relevant	Masuri suplimentare care trebuie luate
a) asigurarea ca deseul este recuperat sau eliminat fara periclitarea sanatatii umane si fara utilizarea de procese sau metode care ar putea afecta mediul si mai ales fara:	Nu se impun masuri suplimentare pentru depozitarea temporara a deșeurilor
• risc pentru apa, aer, sol, plante sau animale;sau	-
• cauzarea disconfortului prin zgomot si mirosuri;sau	-
• afectarea negativa a peisajului sau a locurilor de interes special;	-

Referitor la obiectivul relevant

b) implementare, cat mai concret cu putinta, a unui plan facut conform prevederilor din Planul Local de Actiune pentru protectia mediului completati tabelul urmator:

Identificati orice planuri de dezvoltare realizate de autoritatea locala de planificare, inclusiv planul local pentru deseuri	Faceti observatii asupra gradului in care propunerile corespund cu continutul unui astfel de plan
Planul județean de gestiune al deșeurilor	Neutralizarea în condiții ecologice a deșeurilor toxice si periculoase.

14.5 Habitate speciale

Nu există zone protejate în apropierea obiectivului.

Cerinta	Raspuns (Da/Nu / identificati / confirmati includerea, daca este cazul)
Ati identificat Situri de Interes Comunitar, in special reseaua Natura 2000, Zone Speciale de Conservare sau Rezervatii Stiintifice care pot fi afectate de operatiile la care s-a facut referire in Solicitare sau in evaluarea dumneavoastra de impact de mai sus?	NU Daca nu, treceti la Sectiunea urmatoare.
Ati furnizat anterior informatii legate de Directiva Habitate, pentru Planificarea la nivel Urban sau Rural, SEVESO sau in alt scop?	
Exista obiective de conservare pentru oricare din zonele identificate? (D/N, va rugam enumerati)	
Realizand evaluarea BAT pentru emisii, sunt emisiile rezultate din activitatile dumneavoastra apropiate de sau depasesc nivelul identificat ca posibil sa aiba un impact semnificativ asupra Zonelor Europene? Nu uitati sa luati in considerare nivelul de fond si emisiile existente provenite din alte zone sau proiecte.	

15. PROGRAMUL PENTRU CONFORMARE SI PROGRAMUL DE MODERNIZARE

Va rugam sa rezumati mai jos toate datele pe care le-ati propus in sectiunile anterioare ale solicitarii. Masurile incluse in acest program trebuie grupate pe sectiuni pentru fiecare factor de mediu afectat, masuri de reducere a poluarii, masuri de remediere a poluarii istorice, pe baza obiectivului principal al masurii respective. Programele de Conformare si Modernizare

PLAN DE MASURI

Masura	Data propusa pentru implementare	Costuri (euro)	Sursa de finantare Nota
Nu exista			

Nota:

- 0= sursa va trebui identificata
- 1 = finantare proprie
- 2 = credit bancar
- 3 = institutie financiara internationala
- 4 = finantare nerambursabila

Intocmit,

Ing Rauta Ion